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 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
STUDDARD-STEWARD WELL #: 2W RRCID -> 230659 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4566 - 4572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUDDARD-STEWARD WELL #: 3W RRCID -> 230696 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4864 - 4866

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BELL & KINLEY COMPANY 062783
PETTEY-KAHLA WELL #: 1 RRCID -> 175717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17185 PERF.12382 - 12132

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2017 - PLUGGED 03/08/17

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 193029 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9950 - 9959

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR RESOURCES, INC. 135180
T-BAR-X CARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 191476 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 15582 PERF.11804 - 11829

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONOVAN HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 272072 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 3208 - 3224

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
HALLIBURTON ENERGY SERVICES, INC 347151
ADAMS, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212574 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 7491 PERF. N/A

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SWANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 190310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8433 - 8438

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 218929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 4514 - 5300

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NBL PERMIAN LLC 601345
BIG BILL SIMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262437 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 19464 PERF.18884 - 19272

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMILL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 266267 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 19021 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 1 RRCID -> 187842 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF. N/A

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-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
PIERCO ENERGY CORP. 665422
BOGGS WELL #: 1 RRCID -> 253851 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4228 PERF. 596 - 3892

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

RANDALL EXPLORATION, LLC 690790
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 232159 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14349 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL BRUNETTE WELL #: 1 RRCID -> 249220 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 13527 PERF. N/A

03	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-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
BIG RED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185586 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 15320 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MUSE-PATRANELLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200076 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15701 - 16000

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150			N	NO RPT			-0-

DESTEFANO, CATHERINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237229 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
OWENS "C" WELL #: 3 RRCID -> 171505 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7514 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252903 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 10908 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
MCCONNICO, CORA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11361 - 11672

*01	0 W	729	-0-	729	729	729	3			N	-0-					-0-
*02	0 W	653	-0-	653	1382	653	3			N	-0-					-0-
*03	0 W	943	-0-	943	2325	943	3			N	-0-					-0-
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	2325					N	-0-					-0-
*05	0 W	1177	-0-	1177	3502	1177	3			N	-0-					-0-
06	0 W	1379	-0-	1379	4881	925	3	454	9	N	413	413	1			-0-
07	0 W	1245	-0-	1245	6126	1245	3			N	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	6126					N	NO RPT					-0-

ENBRIDGE PIPELINES (E. TX) L.P. 251701
ANDERSON, JOE E. WELL #: 1 RRCID -> 092936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11784 PERF.11205 - 11460

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
AKER MONITORING WELL #: 1 RRCID -> 262517 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3769 - 4222

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-

AKER MONITORING WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316

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-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) //CONT.// 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4184

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

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D") 01030 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
AFGRD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9642 - 9679

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

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST) 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
SADLER, ANN WARD WELL #: 2 RRCID -> 130952 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9423 - 9440

03	2821 #	463	-0-	-2358	-0-	456	3	7	9	N	6					248
04	2730 #	1882	-0-	-848	-0-	1881	3	1	9	N	1					249
05	3560 R	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					249
06	1890 #	1429	-0-	-461	-0-	1395	3	34	9	N	31	181	1			99
07	1953 #	727	-0-	-1226	-0-	703	3	24	9	N	22					121
08	2821 #	1131	-0-	-1690	-0-	1111	3	20	9	N	18					139

SADLER, ANN WARD WELL #: 1 RRCID -> 201246 COMPL. DATE 10/31/1986 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9517 - 9809

03	806 #	299	-0-	-507	-0-	299	3			N	-0-					47
04	854 R	854	-0-	-0-	-0-	851	3	3	9	N	3					50
05	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	1303	3	1	9	N	1					51
06	1320 R	1320	-0-	-0-	-0-	1121	3	199	9	N	181	170	1			62
07	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1069	3	50	9	N	45					107
08	1085 #	970	-0-	-115	-0-	951	3	19	9	N	17					124

ETX ENERGY, LLC 255141
SEALE WARD NO. B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 137932 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9169 - 9176

03	620 #	424	-0-	-196	-0-	295	3	129	9	N	117	180	1			152
04	600 #	396	-0-	-204	-0-	188	3	208	9	N	189	191	1	1	8	149
05	620 #	407	-0-	-213	-0-	220	3	187	9	N	170	194	1			125
06	420 #	380	-0-	-40	-0-	195	3	185	9	N	168	193	1			100
07	434 #	322	-0-	-112	-0-	170	3	152	9	N	138	1	8			237
*08	618 R	618	-0-	-0-	-0-	327	1	146	3	N	132	189	1			180
						145	9									

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BARNES, LEAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 128277 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9177 - 9192

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140154 COMPL. DATE 01/23/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9069 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	755	R	755	-0-	-0-	-0-	63	1	666	2	N	24					84
							26	9									
04	651	R	651	-0-	-0-	-0-	50	1	589	2	N	11					95
							12	9									
05	685	R	685	-0-	-0-	-0-	47	1	608	2	N	27	94	1			28
							30	9									
06	656	R	656	-0-	-0-	-0-	47	1	603	2	N	5					33
							6	9									
07	669	R	669	-0-	-0-	-0-	42	1	616	2	N	10					43
							11	9									
*08	663	R	663	-0-	-0-	-0-	43	1	607	2	N	12					55
							13	9									

LARGENT HEIRS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282525 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10007 - 10066

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-

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
TURNER-ROUGHTON WELL #: RRCID -> 135820 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8776 - 8782

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/1999

PRIME OPERATING COMPANY 677770
KNIGHT, SAM WELL #: 1 RRCID -> 127608 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9042 - 9094

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SHERMAN-WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 128300 COMPL. DATE 01/30/1988 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9128 - 9145

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

KNIGHT, SAM UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 131096 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8978 - 8986

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
HILL, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 206071 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9273

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

ALLIGATOR CREEK (BOSSIER) 01750 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
BAIN, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 190782 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10815 - 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
03	14B2 EXT	213	-0-	213	672	213	2		N	-0-			16
04	755 R	83	-0-	-672	-0-	83	2		N	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			16
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

BAIN, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 240346 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10800 - 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
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			114
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			114
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			114
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			114
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			114
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KENNEDY-SHEPPARD WELL #: 1 RRCID -> 113280 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 3562 - 3569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
*08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 116357 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3586 - 3693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
07	713 N	525	-0-	-188	-0-	525	2		N	-0-			-0-
*08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-

BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
*08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689
BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572

03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	360 N	244	-0-	-116	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632

03	248 #	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	240 #	101	-0-	-139	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	248 #	65	-0-	-183	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	248 #	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					-0-

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200

03	1612 X	4	-0-	-1608	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	1560 X	16	-0-	-1544	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	1116 X	399	-0-	-717	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	360 X	265	-0-	-95	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*08	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

TERVITA, LLC 844072
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353

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-

ATHENS, N. (JAMES 9000) 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON
HIBBARD ENERGY, LP 383757
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 187694 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959

03	1711 N	1711	-0-	-0-	B	-0-	1697	2	14	9	N	13						45
04	1800 N	1114	-0-	-686	B	-0-	1097	2	17	9	N	15						60
05	1554 N	1554	-0-	-0-	B	-0-	1534	2	20	9	N	18						78
06	1845 N	1845	-0-	-0-	B	-0-	1710	2	135	9	N	123	179	1				22
*07	1777 N	1777	-0-	-0-	B	-0-	1753	2	24	9	N	22						44
*08	1824 N	1824	-0-	-0-	B	-0-	1803	2	21	9	N	19						63

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ATHENS, N. (JAMES 9000) //CONT.// 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON
THOROUGHBRED PETROLEUM INC. 857115
RAMSEY, JESSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092937 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

AUTREY (TRAVIS PEAK) 04488 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC 225787
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 282049 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11290

03	9052	1761	-0-	-7291	-0-	1378	2	383	9	N	348					394
04	8760	8241	-0-	-519	-0-	6834	2	1407	9	N	1279	1412	1			261
*05	14322	5780	-0-	-8542	-0-	4883	2	897	9	N	815	884	1			192
*06	13860	5200	-0-	-8660	-0-	900	1	3717	2	N	530	537	1			185
						583	9									
*07	14322	4785	-0-	-9537	-0-	930	1	3363	2	N	447	363	1			269
						492	9									
*08	14322	5082	-0-	-9240	-0-	930	1	3617	2	N	486	187	1			568
						535	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC 028625
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478

03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	8	1	385	2	N	-0-					-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	389	2	N	-0-					-0-
05	527 N	372	-0-	-155	-0-	25	1	347	2	N	-0-					-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	438	2	N	-0-					-0-
07	434 N	301	-0-	-133	-0-	21	1	280	2	N	-0-					-0-
*08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	N	-0-					-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 11536

03	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	91	1	4204	2	N	-0-					-0-
04	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	272	1	3851	2	N	-0-					-0-
05	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	300	1	4207	2	N	-0-					-0-
06	4230 X	3875	-0-	-355	-0-	251	1	3624	2	N	-0-					-0-
07	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	314	1	4120	2	N	-0-					-0-
08	4495 X	4153	-0-	-342	-0-	301	1	3852	2	N	-0-					-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534

03	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	64	1	2929	2	N	-0-					-0-
04	2760 X	2697	-0-	-63	-0-	178	1	2519	2	N	-0-					-0-
05	2852 X	2781	-0-	-71	-0-	185	1	2596	2	N	-0-					-0-
06	2760 X	2712	-0-	-48	-0-	176	1	2536	2	N	-0-					-0-
07	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	211	1	2765	2	N	-0-					-0-
*08	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	209	1	2676	2	N	-0-					-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685

03	620 N	591	-0-	-29	-0-	13	1	578	2	N	-0-					-0-
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	39	1	559	2	N	-0-					-0-
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	512	2	N	-0-					-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	39	1	559	2	N	-0-					-0-
07	620 N	462	-0-	-158	-0-	33	1	429	2	N	-0-					-0-
*08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	42	1	540	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 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
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	52	1	2416	2	N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	99	1	1398	2	N	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	99	1	1392	2	N	-0-					-0-
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	140	1	2028	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1343	-0-	-207	-0-	95	1	1248	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1316	-0-	-172	-0-	95	1	1221	2	N	-0-					-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437

03	1209	N	815	-0-	-394	-0-	17	1	798	2	N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	67	1	948	2	N	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	89	1	1241	2	N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	80	1	1160	2	N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	107	1	1408	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	87	1	1120	2	N	-0-					-0-

TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510

03	1054	N	940	-0-	-114	-0-	20	1	920	2	N	-0-					-0-
04	990	N	840	-0-	-150	-0-	55	1	785	2	N	-0-					-0-
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	61	1	859	2	N	-0-					-0-
06	900	N	804	-0-	-96	-0-	52	1	752	2	N	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	67	1	878	2	N	-0-					-0-
*08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	72	1	923	2	N	-0-					-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664

03	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021

03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802

03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	33	1	1534	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	74	1	1053	2	N	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	100	1	1399	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1247	-0-	-283	-0-	81	1	1166	2	N	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	105	1	1382	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	98	1	1252	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					50
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					50
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					50
06	240	N	69	-0-	-171	-0-	69	2			N	-0-					50
07	434	N	197	-0-	-237	-0-	197	2			N	-0-					50
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					50

VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048

03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					109
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					109
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					109
06	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	2			N	-0-					109
07	403	N	246	-0-	-157	-0-	246	2			N	-0-					109
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					109

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372

03	38482	X	38482	-0-	-0-	-0-	38482	2			N	-0-					-0-
04	37057	X	37057	-0-	-0-	-0-	37057	2			N	-0-					-0-
05	37572	X	37318	-0-	-254	-0-	37318	2			N	-0-					-0-
06	37230	X	36039	-0-	-1191	-0-	36039	2			N	-0-					-0-
07	38471	X	36439	-0-	-2032	-0-	36439	2			N	-0-					-0-
08	38471	X	36419	-0-	-2052	-0-	36418	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877

03	1116	N	703	-0-	-413	-0-	79	1	624	2	N	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	138	1	2041	2	N	-0-					-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	119	1	1364	2	N	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	93	1	1019	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	860	-0-	-1403	-0-	86	1	774	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	692	-0-	-796	-0-	71	1	621	2	N	-0-					-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190

03	1426	N	1003	-0-	-423	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
*08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	56	1	829	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	665	-0-	-389	-0-	53	1	612	2	N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	53	1	583	2	N	-0-					-0-
07	930	N	141	-0-	-789	-0-	14	1	127	2	N	-0-					-0-
*08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	87	1	765	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-			-0-
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-			-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
*08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 11480

03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	293	1	2336	2	N	-0-			39
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	80	1	2201	2	N	-0-			39
05	3100	N	3308	-0-	208	208	205	1	3103	2	N	-0-			39
06	2550	N	2055	-0-	-495	-0-	152	1	1903	2	N	-0-			39
07	3100	N	3632	-0-	532	532	322	1	3301	2	N	8			47
							9	9							
08	3069	X	2236	-0-	-833	-0-	209	1	2027	2	N	-0-			47

GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520

03	2139	N	941	-0-	-1198	-0-	107	1	834	2	N	-0-			21
04	2160	N	1290	-0-	-870	-0-	48	1	1242	2	N	-0-			21
05	1612	N	1132	-0-	-480	-0-	73	1	1059	2	N	-0-			21
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	96	1	1171	2	N	-0-			21
07	1333	N	985	-0-	-348	-0-	90	1	892	2	N	3			24
							3	9							
08	1147	N	710	-0-	-437	-0-	68	1	642	2	N	-0-			24

BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755

03	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	264	1	1877	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1958	-0-	-22	-0-	93	1	1865	2	N	-0-			-0-
05	2325	N	2176	-0-	-149	-0-	162	1	2014	2	N	-0-			-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	183	1	1949	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	201	1	1786	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	2028	-0-	-142	-0-	214	1	1814	2	N	-0-			-0-

WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 12697

03	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	122	1	1207	2	N	-0-			-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	19	1	1382	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	56	1	1297	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	68	1	1222	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	97	1	1312	2	N	-0-			-0-
*08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	101	1	1275	2	N	-0-			-0-

BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750

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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	X	2366	-0-	-145	-0-	268	1	2098	2	N	-0-					41
04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	94	1	2465	2	N	-0-					41
05	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	438	1	6417	2	N	-0-					41
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	425	1	5205	2	N	-0-					41
07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	466	1	4669	2	N	11					52
							12	9									
*08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	327	1	3111	2	N	-0-					52

REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211

03	50809	X	45403	-0-	-5406	-0-	45403	2			N	-0-					-0-
04	49170	X	42713	-0-	-6457	-0-	42713	2			N	-0-					-0-
05	50809	X	42883	-0-	-7926	-0-	42883	2			N	-0-					-0-
06	45420	X	41574	-0-	-3846	-0-	41574	2			N	-0-					-0-
07	46035	X	43994	-0-	-2041	-0-	43994	2			N	-0-					-0-
08	45415	X	43193	-0-	-2222	-0-	43193	2			N	-0-					-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 PERF.14872 - 15350

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095

03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664

03	2666	N	1931	-0-	-735	-0-	246	1	1685	2	N	-0-					-0-
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	123	1	2249	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2102	-0-	-564	-0-	165	1	1937	2	N	-0-					-0-
06	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	264	1	2677	2	N	-0-					-0-
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	270	1	2301	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1851	-0-	-257	-0-	202	1	1649	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520

03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	617	1	4295	2	N	-0-					-0-
04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	232	1	4387	2	N	-0-					-0-
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	371	1	4441	2	N	-0-					-0-
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	403	1	4159	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1368	-0-	-1422	-0-	141	1	1227	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560

03	5580	X	3707	-0-	-1873	-0-	469	1	3238	2	N	-0-					-0-
04	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	280	1	5212	2	N	-0-					-0-
05	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	472	1	5594	2	N	-0-					-0-
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	502	1	5137	2	N	-0-					-0-
07	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	612	1	5268	2	N	-0-					-0-
*08	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	643	1	5289	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698

03	5301	X	4371	-0-	-930	-0-	562	1	3809	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4187	-0-	-943	-0-	223	1	3964	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	3658	-0-	-1147	-0-	293	1	3365	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	2438	-0-	-2212	-0-	222	1	2216	2	N	-0-					-0-
07	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	545	1	4585	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4174	-0-	-197	-0-	462	1	3712	2	N	-0-					-0-

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264

03	46252	X	42327	-0-	-3925	-0-	42327	2			N	-0-					-0-
04	44760	X	38328	-0-	-6432	-0-	38328	2			N	-0-					-0-
05	46252	X	38112	-0-	-8140	-0-	38112	2			N	-0-					-0-
06	41430	X	34808	-0-	-6622	-0-	34808	2			N	-0-					-0-
07	42315	X	36408	-0-	-5907	-0-	36408	2			N	-0-					-0-
08	42315	X	37791	-0-	-4524	-0-	37790	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360

03	6076	X	4607	-0-	-1469	-0-	596	1	4011	2	N	-0-					8
04	5880	X	4767	-0-	-1113	-0-	258	1	4509	2	N	-0-					8
05	6076	X	5327	-0-	-749	-0-	431	1	4896	2	N	-0-					8
06	4800	X	4357	-0-	-443	-0-	401	1	3956	2	N	-0-					8
07	4960	X	4559	-0-	-401	-0-	488	1	4071	2	N	-0-					8
08	5332	X	4557	-0-	-775	-0-	508	1	4049	2	N	-0-					8

CARR RESOURCES, INC. 135180
T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915

03	1302	N	474	-0-	-828	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1225	-0-	-215	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847

MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
04	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	3289	-0-	-865	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	3087	-0-	-1203	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	3192	-0-	-1241	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
08	4433 X	3073	-0-	-1360	-0-	3073	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642

03	2573 N	2311	-0-	-262	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
06	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
07	2449 N	2369	-0-	-80	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
*08	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226933 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14382 - 15527

03	9920 X	9581	-0-	-339	-0-	9579	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	9270 X	9264	-0-	-6	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
05	9579 X	9066	-0-	-513	-0-	9065	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9270 X	9260	-0-	-10	-0-	9259	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9579 X	9318	-0-	-261	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
08	9579 X	9539	-0-	-40	-0-	9538	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234

03	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	8820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
05	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
06	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
07	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
*08	10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	2			N	-0-					-0-

MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276

03	14508 X	12701	-0-	-1807	-0-	12700	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	14040 X	13739	-0-	-301	-0-	13738	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	14105 X	12664	-0-	-1441	-0-	12663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12630 X	11124	-0-	-1506	-0-	11123	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14198 X	12510	-0-	-1688	-0-	12509	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	14198 X	14114	-0-	-84	-0-	14113	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801

03	1054 N	579	-0-	-475	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	603	-0-	-447	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	837 N	651	-0-	-186	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
*08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940

03	23653 X	10341	-0-	-13312	-0-	10340	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	22440 X	8407	-0-	-14033	-0-	8406	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	21576 X	8203	-0-	-13373	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
06	20880 X	8004	-0-	-12876	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
07	12927 X	8889	-0-	-4038	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
08	10354 X	8579	-0-	-1775	-0-	8578	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 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
03	57102	X	50023	-0-	-7079	-0-	50021	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	55260	X	47046	-0-	-8214	-0-	47045	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	54188	X	47400	-0-	-6788	-0-	47399	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	50220	X	46350	-0-	-3870	-0-	46349	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	51894	X	44775	-0-	-7119	-0-	44774	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	50034	X	44337	-0-	-5697	-0-	44336	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737

03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700

03	25699	X	21350	-0-	-4349	-0-	21350	2			N	-0-					-0-
04	24600	X	20131	-0-	-4469	-0-	20131	2			N	-0-					-0-
05	24304	X	10605	-0-	-13699	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
06	22980	X	22815	-0-	-165	-0-	22815	2			N	-0-					-0-
07	24945	X	24945	-0-	-0-	-0-	24945	2			N	-0-					-0-
*08	27502	X	27502	-0-	-0-	-0-	27502	2			N	-0-					-0-

EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525

03	94643	X	79333	-0-	-15310	-0-	79332	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	76596	X	76596	-0-	-0-	-0-	76595	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	80631	X	78261	-0-	-2370	-0-	78260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	78030	X	75322	-0-	-2708	-0-	75321	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	80631	X	77203	-0-	-3428	-0-	77202	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	79329	X	77216	-0-	-2113	-0-	77215	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435

03	1054	N	685	-0-	-369	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	375	-0-	-735	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446

03	29729	X	22391	-0-	-7338	-0-	22391	2			N	-0-					-0-
04	28770	X	4217	-0-	-24553	-0-	4216	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	29729	X	20514	-0-	-9215	-0-	20514	2			N	-0-					-0-
06	26220	X	10289	-0-	-15931	-0-	10287	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	24242	X	13444	-0-	-10798	-0-	13443	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	22382	X	11064	-0-	-11318	-0-	11063	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 17178

03	528054	X	440837	-0-	-87217	-0-	440823	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	511020	X	440609	-0-	-70411	-0-	440603	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	496713	X	392427	-0-	-104286	-0-	392424	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	432900	X	351511	-0-	-81389	-0-	351505	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	455297	X	419817	-0-	-35480	-0-	419813	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	455297	X	425578	-0-	-29719	-0-	425569	2	9	9	N	8	8	8			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13950 X	3868	-0-	-10082	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
04	13500 X	3561	-0-	-9939	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
05	8618 X	3019	-0-	-5599	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
06	8340 X	6797	-0-	-1543	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
07	14715 X	14715	-0-	-0-	-0-	14713	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	9094	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719

03	54467 X	53269	-0-	-1198	-0-	53267	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	52260 X	42180	-0-	-10080	-0-	42180	2			N	-0-					-0-
05	53785 X	42191	-0-	-11594	-0-	42191	2			N	-0-					-0-
06	51540 X	47982	-0-	-3558	-0-	47981	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	53258 X	49566	-0-	-3692	-0-	49566	2			N	-0-					-0-
08	53258 X	50508	-0-	-2750	-0-	50507	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584

03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966

03	29326 X	21547	-0-	-7779	-0-	21547	2			N	-0-					-0-
04	28380 X	21059	-0-	-7321	-0-	21058	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	28613 X	23493	-0-	-5120	-0-	23493	2			N	-0-					-0-
06	27690 X	20713	-0-	-6977	-0-	20713	2			N	-0-					-0-
07	28613 X	16266	-0-	-12347	-0-	16266	2			N	-0-					-0-
08	23498 X	11801	-0-	-11697	-0-	11801	2			N	-0-					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11966 - 11976

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105

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

FORTSON OIL COMPANY 278563
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403

03	2480 X	1802	-0-	-678	-0-	133	1	1669	2	N	-0-			-0-
04	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	363	1	2576	2	N	-0-			-0-
05	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	371	1	2217	2	N	-0-			-0-
06	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	303	1	3527	2	N	-0-			-0-
07	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	326	1	2742	2	N	-0-			-0-
*08	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	160	1	2645	2	N	-0-			-0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568

03	2139 N	1684	-0-	-455	-0-	197	1	1487	2	N	-0-			22
04	2070 N	1974	-0-	-96	-0-	81	1	1893	2	N	-0-			22
05	2170 N	2060	-0-	-110	-0-	140	1	1920	2	N	-0-			22
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	147	1	1698	2	N	-0-			22
07	2046 N	1908	-0-	-138	-0-	181	1	1727	2	N	-0-			22
08	2046 N	1730	-0-	-316	-0-	172	1	1558	2	N	-0-			22

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626

03	992 N	930	-0-	-62	-0-	66	1	864	2	N	-0-			-0-
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	137	1	994	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	1068	-0-	-172	-0-	151	1	917	2	N	-0-			-0-
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	70	1	842	2	N	-0-			-0-
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	128	1	1104	2	N	-0-			-0-
*08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	61	1	1050	2	N	-0-			-0-

BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795

03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	188	1	1335	2	N	-0-			85
04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	86	1	1709	2	N	-0-			85
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	109	1	1353	2	N	2			87
						2	9							
06	1470 N	1271	-0-	-199	-0-	109	1	1159	2	N	3			90
						3	9							
07	1860 N	1332	-0-	-528	-0-	135	1	1197	2	N	-0-			90
*08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	169	1	1434	2	N	-0-			90

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530

03	1488 N	1374	-0-	-114	-0-	102	1	1272	2	N	-0-			-0-
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	183	1	1294	2	N	-0-			-0-
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	232	1	1381	2	N	-0-			-0-
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	109	1	1259	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	809	-0-	-710	-0-	86	1	723	2	N	-0-			-0-
08	1612 N	798	-0-	-814	-0-	46	1	752	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563

AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 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
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	290	1	2232	2	N	-0-			77
04	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	107	1	2673	2	N	-0-			77
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	183	1	2603	2	N	-0-			77
06	2430	N	1995	-0-	-435	-0-	154	1	1841	2	N	-0-			77
07	2883	N	2036	-0-	-847	-0-	188	1	1848	2	N	-0-			77
08	2790	N	1651	-0-	-1139	-0-	160	1	1491	2	N	-0-			77

BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 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
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	2	N	-0-			35
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			35
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	2	N	-0-			35
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	5	1	299	2	N	-0-			35
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	2	N	-0-			35
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	10	1	260	2	N	-0-			35

BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	465	N	187	-0-	-278	-0-	25	1	162	2	N	-0-			95
04	330	N	148	-0-	-182	-0-	9	1	139	2	N	-0-			95
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	23	1	250	2	N	-0-			95
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	N	-0-			95
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	2	N	-0-			95
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	26	1	194	2	N	-0-			95

AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 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
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	13	1	134	2	N	-0-			45
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	2	1	174	2	N	-0-			45
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	2	N	-0-			45
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-			45
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	9	1	133	2	N	-0-			45
08	279	N	129	-0-	-150	-0-	9	1	120	2	N	-0-			45

HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 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
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	73	1	870	2	N	10			60
							11	9							
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-			60
05	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	80	1	2940	2	N	10			70
							11	9							
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	77	1	1930	2	N	12			82
							13	9							
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	88	1	1542	2	N	-0-			82
*08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	85	1	1361	2	N	-0-			82

SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 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
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563

HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	175	1	1790	2	N	14					194
							15	9									
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	26	1	2520	2	N	-0-					194
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	107	1	2703	2	N	-0-					194
06	3000	N	3069	-0-	69	69	153	1	2916	2	N	-0-					194
07	2954	N	2885	-0-	-69	-0-	189	1	2696	2	N	-0-					194
*08	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	199	1	2631	2	N	-0-					194

SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060

03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	306	1	2023	2	N	-0-					107
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	147	1	2452	2	N	-0-					107
05	2883	N	2305	-0-	-578	-0-	192	1	2113	2	N	-0-					107
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	211	1	2119	2	N	-0-					107
07	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	303	1	2471	2	N	-0-					107
*08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	298	1	2328	2	N	-0-					107

AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524

03	1860	N	1395	-0-	-465	-0-	108	1	1287	2	N	-0-					62
04	1800	N	1742	-0-	-58	-0-	1742	2			N	-0-					62
05	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	47	1	1742	2	N	-0-					62
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	68	1	1717	2	N	-0-					62
07	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	91	1	1591	2	N	-0-					62
08	1798	N	1342	-0-	-456	-0-	78	1	1264	2	N	-0-					62

HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233

03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	39	1	1276	2	N	50					100
							55	9									
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					100
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					100
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					100
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	7	1	1486	2	N	-0-					100
*08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	14	1	1432	2	N	-0-					100

SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078

03	589	N	519	-0-	-70	-0-	27	1	492	2	N	-0-					76
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					76
05	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					76
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	2	N	-0-					76
07	713	N	668	-0-	-45	-0-	45	1	623	2	N	-0-					76
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	53	1	687	2	N	-0-					76

HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437

03	527	N	359	-0-	-168	-0-	12	1	347	2	N	-0-					25
04	480	N	344	-0-	-136	-0-	344	2			N	-0-					25
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					25
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					25
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	4	1	456	2	N	-0-					25
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	6	1	426	2	N	-0-					25

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563

HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	141	1	1593	2	N	-0-			68
04	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	4	1	2104	2	N	-0-			68
05	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	42	1	1369	2	N	-0-			68
06	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	99	1	2270	2	N	-0-			68
07	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	80	1	1300	2	N	-0-			68
*08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	92	1	1382	2	N	-0-			68

HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346

03	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	199	1	1732	2	N	-0-			60
04	1290	N	1118	-0-	-172	-0-	29	1	1089	2	N	-0-			60
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	89	1	1587	2	N	-0-			60
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	148	1	2129	2	N	7			67
							8	9							
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	197	1	2257	2	N	50			117
							55	9							
*08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	206	1	2231	2	N	-0-			117

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912

03	589	N	539	-0-	-50	-0-	21	1	518	2	N	-0-			55
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			55
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-			55
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			55
07	744	N	644	-0-	-100	-0-	10	1	634	2	N	-0-			55
08	651	N	612	-0-	-39	-0-	12	1	600	2	N	-0-			55

PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590

03	1767	N	1587	-0-	-180	-0-	228	1	1359	2	N	-0-			65
04	1800	N	1264	-0-	-536	-0-	88	1	1176	2	N	-0-			65
05	1860	N	1044	-0-	-816	-0-	100	1	944	2	N	-0-			65
06	1530	N	1347	-0-	-183	-0-	143	1	1191	2	N	12			77
							13	9							
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	174	1	1251	2	N	-0-			77
*08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	174	1	1210	2	N	-0-			77

HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11025 - 11292

03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	133	1	1537	2	N	-0-			123
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-			123
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	53	1	1803	2	N	-0-			123
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	90	1	1988	2	N	32			155
							35	9							
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	131	1	1986	2	N	-0-			155
*08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	147	1	2055	2	N	-0-			155

HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148

03	1054	N	965	-0-	-89	-0-	20	1	945	2	N	-0-			84
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			84
05	1023	N	897	-0-	-126	-0-	897	2			N	-0-			84
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	13	1	943	2	N	-0-			84
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	74	1	1121	2	N	-0-			84
*08	3100	N	3285	-0-	185	185	218	1	3067	2	N	-0-			84

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 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
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	167	1	2564	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4694	-0-	1694	1694	17	1	4677	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4622	-0-	1522	3216	211	1	4411	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4326	-0-	1326	4542	145	1	4181	2	N	-0-					-0-
07	9089	X	4547	-0-	-4542	-0-	183	1	4364	2	N	-0-					-0-
*08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	276	1	3980	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102

03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	64	1	541	2	N	-0-					50
04	1410	N	658	-0-	-752	-0-	19	1	639	2	N	-0-					50
05	1085	N	967	-0-	-118	-0-	54	1	913	2	N	-0-					50
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	88	1	1212	2	N	-0-					50
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	59	1	656	2	N	-0-					50
08	961	N	687	-0-	-274	-0-	60	1	627	2	N	-0-					50

HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476

03	1767	N	1443	-0-	-324	-0-	45	1	1398	2	N	-0-					35
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					35
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					35
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1765	2	50	9	N	45					80
07	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	11	1	1662	2	N	5					85
							6	9									
08	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	19	1	1720	2	N	-0-					85

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364

03	2976	N	1220	-0-	-1756	-0-	157	1	1063	2	N	-0-					115
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	166	1	2964	2	N	-0-					115
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	262	1	3028	2	N	50					165
							55	9									
06	3000	X	2718	-0-	-282	-0-	247	1	2471	2	N	-0-	125	1			40
07	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	314	1	2651	2	N	-0-					40
08	3100	X	2759	-0-	-341	-0-	305	1	2454	2	N	-0-					40

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042

03	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	127	1	1046	2	N	-0-					124
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	39	1	1195	2	N	-0-					124
05	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	80	1	1283	2	N	-0-					124
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	87	1	1148	2	N	-0-					124
07	1271	N	945	-0-	-326	-0-	81	1	864	2	N	-0-					124
08	1364	N	965	-0-	-399	-0-	87	1	878	2	N	-0-					124

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390

03	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	75	1	975	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	945	-0-	-225	-0-	115	1	830	2	N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	159	1	965	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	78	1	936	2	N	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	107	1	915	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	58	1	995	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790 N	2252	-0-	-538	-0-	269	1	1983	2	N	-0-					73
04	1890 N	1294	-0-	-596	-0-	56	1	1238	2	N	-0-					73
05	2542 N	1987	-0-	-555	-0-	140	1	1847	2	N	-0-					73
06	2190 N	2062	-0-	-128	-0-	169	1	1893	2	N	-0-					73
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	160	1	1491	2	N	-0-					73
*08	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	280	1	2482	2	N	-0-					73

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220

03	1922 N	1531	-0-	-391	-0-	185	1	1346	2	N	-0-					30
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	94	1	1992	2	N	-0-					30
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	151	1	1944	2	N	-0-					30
06	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	170	1	1867	2	N	-0-					30
07	2170 N	1830	-0-	-340	-0-	180	1	1650	2	N	-0-					30
08	2108 N	1925	-0-	-183	-0-	198	1	1727	2	N	-0-					30

HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074

03	403 N	359	-0-	-44	-0-	22	1	330	2	N	6					88
						7	9									
04	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2884	2	107	9	N	97					185
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	7	1	751	2	N	4					189
						4	9									
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	12	1	546	2	N	1	170	1			20
						1	9									
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	20	1	499	2	N	-0-					20
*08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	N	-0-					20

PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616

03	3100 N	2313	-0-	-787	2311	332	1	1981	2	N	-0-					70
04	3000 N	2216	-0-	-784	1527	155	1	2061	2	N	-0-					70
05	3100 N	2772	-0-	-328	1199	254	1	2387	2	N	119	174	1			15
						131	9									
06	3000 N	2524	-0-	-476	723	270	1	2254	2	N	-0-					15
07	3100 N	4266	-0-	1166	1889	382	1	3884	2	N	-0-					15
*08	3100 N	2648	-0-	-452	1437	334	1	2314	2	N	-0-					15

HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932

03	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	60	1	955	2	N	-0-					75
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					75
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	9	1	1262	2	N	-0-					75
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	23	1	1211	2	N	-0-					75
07	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	35	1	959	2	N	5					80
						6	9									
*08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	56	1	1346	2	N	30					110
						33	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563

PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	78	1	1138	2	N	4					26
							4	9									
04	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1426	2			N	-0-					26
05	1519	N	1287	-0-	-232	-0-	16	1	1271	2	N	-0-					26
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	27	1	1089	2	N	-0-					26
07	1488	N	1066	-0-	-422	-0-	43	1	1023	2	N	-0-					26
08	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	50	1	1057	2	N	-0-					26

PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262

03	744	N	672	-0-	-72	-0-	68	1	604	2	N	-0-					120
04	750	N	652	-0-	-98	-0-	15	1	637	2	N	-0-					120
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	68	1	1263	2	N	-0-					120
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	102	1	1533	2	N	-0-					120
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	141	1	1672	2	N	-0-					120
08	1333	N	793	-0-	-540	-0-	65	1	728	2	N	-0-					120

PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317

03	2201	X	1973	-0-	-228	-0-	127	1	1846	2	N	-0-					42
04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2158	2	58	9	N	53					95
05	2356	X	1838	-0-	-518	-0-	22	1	1784	2	N	29	109	1			15
							32	9									
06	2280	X	2013	-0-	-267	-0-	49	1	1964	2	N	-0-					15
07	2356	X	2058	-0-	-298	-0-	84	1	1974	2	N	-0-					15
08	2294	X	2161	-0-	-133	-0-	98	1	2063	2	N	-0-					15

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161

03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	139	1	1118	2	N	-0-					54
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	43	1	1213	2	N	-0-					54
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	80	1	1228	2	N	-0-					54
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	89	1	1135	2	N	-0-					54
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	117	1	1216	2	N	-0-					54
*08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	125	1	1225	2	N	-0-					54

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122

03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	70	1	528	2	N	-0-					90
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	32	1	763	2	N	-0-					90
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	48	1	661	2	N	-0-					90
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	59	1	691	2	N	-0-					90
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	67	1	685	2	N	-0-					90
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	68	1	648	2	N	-0-					90

PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574

03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	540	1	3498	2	N	-0-					35
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	256	1	4084	2	N	-0-					35
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	380	1	4071	2	N	-0-					35
06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	403	1	3767	2	N	-0-					35
07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	481	1	3831	2	N	-0-					35
*08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	495	1	3778	2	N	-0-					35

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563

LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1816	-0-	-261	-0-	227	1	1589	2	N	-0-					10
04	1710	N	1560	-0-	-150	-0-	77	1	1481	2	N	2					12
							2	9									
05	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	120	1	1448	2	N	-0-					12
06	1770	N	1190	-0-	-580	-0-	104	1	1086	2	N	-0-					12
07	1612	N	1099	-0-	-513	-0-	113	1	986	2	N	-0-					12
08	1581	N	770	-0-	-811	-0-	82	1	688	2	N	-0-					12

PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984

03	10168	X	8323	-0-	-1845	-0-	410	1	7913	2	N	-0-					-0-
04	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	9098	-0-	-109	-0-	303	1	8795	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8666	-0-	-244	-0-	182	1	8484	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	7834	-0-	-2086	-0-	219	1	7615	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	9286	-0-	-634	-0-	490	1	8796	2	N	-0-					-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554

03	7161	X	6348	-0-	-813	-0-	788	1	5560	2	N	-0-					32
04	6930	X	6319	-0-	-611	-0-	307	1	6001	2	N	10					42
							11	9									
05	7006	X	6043	-0-	-963	-0-	454	1	5569	2	N	18					60
							20	9									
06	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	552	1	5809	2	N	-0-					60
07	6541	X	5908	-0-	-633	-0-	602	1	5306	2	N	-0-					60
*08	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	714	1	6011	2	N	-0-					60

LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720

03	2263	X	1763	-0-	-500	-0-	221	1	1542	2	N	-0-					-0-
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	28	1	2305	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1873	-0-	-142	-0-	109	1	1764	2	N	-0-					-0-
06	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	175	1	1813	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	227	1	1979	2	N	-0-					-0-
*08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	201	1	1675	2	N	-0-					-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672

03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	395	1	2962	2	N	-0-					63
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	151	1	3467	2	N	-0-					63
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	249	1	3379	2	N	-0-					63
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	272	1	3123	2	N	1					64
							1	9									
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	288	1	2733	2	N	-0-					64
*08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	365	1	3292	2	N	4					68
							4	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	220	1	1766	2	N	10					45
							11	9									
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	81	1	2318	2	N	-0-					45
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	88	1	1358	2	N	60	75	1			30
							66	9									
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	125	1	1597	2	N	-0-					30
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	130	1	1343	2	N	-0-					30
*08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	144	1	1414	2	N	-0-					30

PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	103	1	1494	2	N	-0-					65
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1879	2	17	9	N	15					80
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	27	1	2113	2	N	-0-					80
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	40	1	1610	2	N	-0-					80
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	82	1	1942	2	N	39	94	1			25
							43	9									
*08	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	129	1	2714	2	N	-0-					25

PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	56	1	378	2	N	-0-					-0-
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	25	1	441	2	N	-0-					-0-
05	620	N	574	-0-	-46	-0-	46	1	528	2	N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	48	1	481	2	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	57	1	479	2	N	-0-					-0-
08	589	N	529	-0-	-60	-0-	58	1	471	2	N	-0-					-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 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
03	2263	N	2073	-0-	-190	-0-	267	1	1806	2	N	-0-					45
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	127	1	2239	2	N	-0-					45
05	2201	N	2047	-0-	-154	-0-	165	1	1882	2	N	-0-					45
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	195	1	1933	2	N	-0-					45
07	2449	N	2227	-0-	-222	-0-	238	1	1989	2	N	-0-					45
08	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	223	1	1789	2	N	-0-					45

PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	180	1	1178	2	N	-0-					50
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	85	1	1394	2	N	-0-					50
05	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	93	1	1017	2	N	-0-					50
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	135	1	1279	2	N	-0-					50
07	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	150	1	1215	2	N	-0-					50
*08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	156	1	1208	2	N	-0-					50

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 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
03	1023	N	891	-0-	-132	-0-	103	1	788	2	N	-0-					142
04	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	40	1	965	2	N	-0-					142
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	66	1	926	2	N	-0-					142
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	72	1	847	2	N	-0-	64	1			78
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	101	1	985	2	N	-0-					78
*08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	104	1	959	2	N	-0-					78

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8401 X	6266	-0-	-2135	-0-	270	1	5996	2	N	-0-					-0-
04	8130 X	6550	-0-	-1580	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
05	8401 X	7826	-0-	-575	-0-	211	1	7615	2	N	-0-					-0-
06	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	137	1	9261	2	N	-0-					-0-
07	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	208	1	9444	2	N	-0-					-0-
*08	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	438	1	8970	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612 N	1374	-0-	-238	-0-	152	1	1222	2	N	-0-					95
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	67	1	1905	2	N	-0-					95
05	1798 N	1777	-0-	-21	-0-	109	1	1668	2	N	-0-					95
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	116	1	1476	2	N	15					110
						17	9									
07	2046 N	1505	-0-	-541	-0-	133	1	1372	2	N	-0-					110
08	1767 N	1557	-0-	-210	-0-	144	1	1413	2	N	-0-					110

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 X	1958	-0-	-1142	-0-	97	1	1861	2	N	-0-					108
04	2460 X	1869	-0-	-591	-0-	1869	2			N	-0-					108
05	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2328	2	7	9	N	6					114
06	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	20	1	2225	2	N	-0-					114
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	66	1	1875	2	N	8	97	1			25
						9	9									
08	2325 N	1678	-0-	-647	-0-	51	1	1627	2	N	-0-					25

LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8680 X	7510	-0-	-1170	-0-	32	1	7478	2	N	-0-					-0-
04	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
05	8618 X	7942	-0-	-676	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
06	8340 X	7963	-0-	-377	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
07	8959 X	8551	-0-	-408	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
08	8959 X	8847	-0-	-112	-0-	71	1	8776	2	N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480 N	2169	-0-	-311	-0-	97	1	1995	2	N	70					185
						77	9									
04	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2522	2	101	9	N	92	190	1			87
05	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2509	2	121	9	N	110					197
06	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	13	1	2300	2	N	42	171	1			68
						46	9									
07	2697 N	2641	-0-	-56	-0-	55	1	2469	2	N	106					174
						117	9									
*08	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	78	1	2848	2	N	103	177	1			100
						113	9									

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084 X	3992	-0-	-1092	-0-	533	1	3459	2	N	-0-			42
04	4920 X	4456	-0-	-464	-0-	261	1	4195	2	N	-0-			42
05	5084 X	4944	-0-	-140	-0-	421	1	4523	2	N	-0-			42
06	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	488	1	4572	2	N	-0-			42
07	4867 X	4511	-0-	-356	-0-	502	1	4009	2	N	-0-			42
08	4929 X	4792	-0-	-137	-0-	554	1	4238	2	N	-0-			42

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591

03	3038 X	1595	-0-	-1443	-0-	216	1	1379	2	Y	-0-			8
04	2850 X	1666	-0-	-1184	-0-	101	1	1565	2	Y	-0-			8
05	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	213	1	2235	2	Y	-0-			8
06	2220 X	2179	-0-	-41	-0-	214	1	1965	2	Y	-0-			8
07	2108 X	2005	-0-	-103	-0-	227	1	1778	2	Y	-0-			8
*08	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	328	1	2464	2	Y	-0-			8

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628

03	1178 N	1025	-0-	-153	-0-	152	1	873	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	892	-0-	-218	-0-	67	1	825	2	N	-0-			-0-
05	1116 N	869	-0-	-247	-0-	88	1	781	2	N	-0-			-0-
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	131	1	1040	2	N	-0-			-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	138	1	957	2	N	-0-			-0-
*08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	136	1	906	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797

03	9858 X	7525	-0-	-2333	-0-	403	1	7122	2	N	-0-			-0-
04	9300 X	8868	-0-	-432	-0-	8868	2			N	-0-			-0-
05	9548 X	9380	-0-	-168	-0-	354	1	9026	2	N	-0-			-0-
06	9000 X	8800	-0-	-200	-0-	224	1	8576	2	N	-0-			-0-
07	9176 X	9128	-0-	-48	-0-	295	1	8833	2	N	-0-			-0-
08	9393 X	9113	-0-	-280	-0-	521	1	8592	2	N	-0-			-0-

LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468

03	3658 X	3100	-0-	-558	-0-	402	1	2698	2	N	-0-			-0-
04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	210	1	3646	2	N	-0-			-0-
05	3534 X	2931	-0-	-603	-0-	238	1	2693	2	N	-0-			-0-
06	3420 X	2553	-0-	-867	-0-	236	1	2317	2	N	-0-			-0-
07	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	416	1	3452	2	N	-0-			-0-
08	3720 X	3526	-0-	-194	-0-	394	1	3132	2	N	-0-			-0-

BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902

03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	154	1	997	2	N	-0-			7
04	1620 N	1230	-0-	-390	-0-	72	1	1158	2	N	-0-			7
05	1581 N	1325	-0-	-256	-0-	113	1	1212	2	N	-0-			7
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	87	1	1255	2	N	-0-			7
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	88	1	1220	2	N	-0-			7
*08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	107	1	1377	2	N	-0-			7

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752

03	4030 X	3611	-0-	-419	-0-	445	1	3166	2	N	-0-			155
04	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	198	1	3968	2	N	-0-			155
05	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	315	1	3919	2	N	-0-			155
06	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	388	1	4140	2	N	-0-			155
07	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	439	1	3919	2	N	-0-			155
*08	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	443	1	3767	2	N	-0-			155

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 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
03	3565 X	2890	-0-	-675	-0-	392	1	2498	2	N	-0-					-0-
04	3450 X	1940	-0-	-1510	-0-	118	1	1822	2	N	-0-					-0-
05	3565 X	1392	-0-	-2173	-0-	122	1	1270	2	N	-0-					-0-
06	3330 X	1376	-0-	-1954	-0-	136	1	1240	2	N	-0-					-0-
07	3441 X	975	-0-	-2466	-0-	111	1	864	2	N	-0-					-0-
08	2883 X	1588	-0-	-1295	-0-	187	1	1401	2	N	-0-					-0-

LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487

03	2852 X	2738	-0-	-114	-0-	360	1	2378	2	N	-0-					-0-
04	2760 X	2564	-0-	-196	-0-	145	1	2419	2	N	-0-					-0-
05	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	256	1	2822	2	N	-0-					-0-
06	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	290	1	2785	2	N	-0-					-0-
07	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	353	1	2877	2	N	-0-					-0-
08	2852 X	1957	-0-	-895	-0-	223	1	1734	2	N	-0-					-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176

03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	211	1	1364	2	N	-0-					-0-
04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	112	1	1784	2	N	-0-					-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	135	1	1449	2	N	-0-					-0-
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	171	1	1603	2	N	-0-					-0-
07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	179	1	1430	2	N	-0-					-0-
*08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	210	1	1605	2	N	-0-					-0-

LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846

03	13051 X	10912	-0-	-2139	-0-	795	1	10117	2	N	-0-					-0-
04	12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	198	1	12382	2	N	-0-					-0-
05	12741 X	12309	-0-	-432	-0-	705	1	11604	2	N	-0-					-0-
06	12240 X	11421	-0-	-819	-0-	517	1	10904	2	N	-0-					-0-
07	12989 X	12409	-0-	-580	-0-	646	1	11763	2	N	-0-					-0-
08	12989 X	11912	-0-	-1077	-0-	909	1	11003	2	N	-0-					-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728

03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	110	1	707	2	N	-0-					-0-
04	960 N	781	-0-	-179	-0-	46	1	735	2	N	-0-					-0-
05	868 N	783	-0-	-85	-0-	67	1	716	2	N	-0-					-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	80	1	743	2	N	-0-					-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	103	1	820	2	N	-0-					-0-
08	775 N	693	-0-	-82	-0-	81	1	612	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399

03	3627 X	3243	-0-	-384	-0-	403	1	2840	2	N	-0-					35
04	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	225	1	4392	2	N	-0-					35
05	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	321	1	3916	2	N	-0-					35
06	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	347	1	3647	2	N	-0-					35
07	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	396	1	3488	2	N	-0-					35
*08	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	425	1	3571	2	N	-0-					35

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	571	-0-	-204	-0-	77	1	494	2	N	-0-					-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	84	1	1328	2	N	-0-					-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	129	1	1367	2	N	-0-					-0-
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	136	1	1260	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	145	1	1148	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	162	1	1229	2	N	-0-					-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219

03	2046	N	1756	-0-	-290	-0-	213	1	1543	2	N	-0-					35
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	92	1	1928	2	N	-0-					35
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	143	1	1839	2	N	-0-					35
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	158	1	1735	2	N	-0-					35
07	2077	N	1861	-0-	-216	-0-	184	1	1677	2	N	-0-					35
08	1984	N	1902	-0-	-82	-0-	196	1	1706	2	N	-0-					35

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398

03	2821	X	2255	-0-	-566	-0-	242	1	2013	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2657	-0-	-73	-0-	81	1	2576	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2079	-0-	-742	-0-	120	1	1959	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2077	-0-	-593	-0-	144	1	1933	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2522	-0-	-237	-0-	213	1	2309	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2653	-0-	-106	-0-	236	1	2417	2	N	-0-					-0-

LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686

03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	118	1	766	2	N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	53	1	859	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	634	-0-	-482	-0-	54	1	580	2	N	-0-					-0-
06	870	N	535	-0-	-335	-0-	51	1	484	2	N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	119	1	954	2	N	-0-					-0-
*08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	87	1	666	2	N	-0-					-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788

03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	-0-					-0-
04	420	N	165	-0-	-255	-0-	6	1	159	2	N	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	13	1	140	2	N	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
LAW UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241444 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11925 - 12535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553

03	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	899	1	5716	2	N	-0-					-0-
04	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	476	1	7284	2	N	-0-					-0-
05	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	618	1	6419	2	N	-0-					-0-
06	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	654	1	5953	2	N	-0-					-0-
07	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	872	1	6783	2	N	-0-					-0-
*08	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	833	1	6212	2	N	-0-					-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775

03	2294 N	2001	-0-	-293	-0-	215	1	1786	2	N	-0-					-0-
04	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	76	1	2437	2	N	-0-					-0-
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	134	1	2181	2	N	-0-					-0-
06	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	171	1	2304	2	N	-0-					-0-
07	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	207	1	2238	2	N	-0-					-0-
*08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	219	1	2239	2	N	-0-					-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577

03	1705 X	1269	-0-	-436	-0-	168	1	1101	2	N	-0-					-0-
04	1680 N	981	-0-	-699	-0-	56	1	925	2	N	-0-					-0-
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	118	1	1283	2	N	-0-					-0-
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	128	1	1213	2	N	-0-					-0-
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	137	1	1104	2	N	-0-					-0-
*08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	167	1	1290	2	N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858

03	14322 X	14030	-0-	-292	-0-	14028	3	2	9	N	2	2	1			1
04	13922 X	13922	-0-	-0-	-0-	13921	3	1	9	N	1	1	1			1
05	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	14072	3	2	9	N	2	2	1			1
06	13590 X	10744	-0-	-2846	-0-	10744	3			N	-0-					1
07	14322 X	12240	-0-	-2082	-0-	12240	3			N	-0-	1	5			-0-
08	14322 X	11268	-0-	-3054	-0-	11268	3			N	-0-					-0-

REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687

03	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					1
04	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	3			N	-0-					1
05	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-					1
06	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			N	-0-					1
07	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 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
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
04	1740 N	139	-0-	-1601	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	2387 N	39	-0-	-2348	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	1380 N	706	-0-	-674	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134

03	3565 X	3002	-0-	-563	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
04	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
05	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
06	3210 X	3189	-0-	-21	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
07	3658 X	3275	-0-	-383	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
08	3658 X	3231	-0-	-427	-0-	3231	3			N	-0-					-0-

REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586

03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
05	3255 X	3240	-0-	-15	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
06	3150 X	3119	-0-	-31	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
07	3255 X	2934	-0-	-321	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
*08	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-

MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458

03	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	155 N	70	-0-	-85	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	150 N	56	-0-	-94	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182

03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					1
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					1
05	1767 N	1765	-0-	-2	-0-	1765	3			N	-0-					1
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					1
07	1767 N	1746	-0-	-21	-0-	1746	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1767 N	1715	-0-	-52	-0-	1715	3			N	-0-					-0-

REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604

03	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					1
04	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					1
05	2480 N	2086	-0-	-394	-0-	2086	3			N	-0-	1	5			-0-
06	2340 N	1913	-0-	-427	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
07	2449 N	2424	-0-	-25	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
*08	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-

REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844

03	2635 N	2075	-0-	-560	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
04	2340 N	2100	-0-	-240	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
05	2573 N	2063	-0-	-510	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
06	2010 N	2000	-0-	-10	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
07	2170 N	2057	-0-	-113	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
08	2077 N	1961	-0-	-116	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

INGRAM, G. H. A-281 WELL #: 1R RRCID -> 184715 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 17790 PERF.14438 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	3			N	-0-					-0-

POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920

03	2666	X	2453	-0-	-213	-0-	2453	3			N	-0-					1
04	2580	X	2148	-0-	-432	-0-	2148	3			N	-0-					1
05	2573	N	2246	-0-	-327	-0-	2246	3			N	-0-					1
06	3000	N	5158	-0-	2158	2158	5158	3			N	-0-					1
07	3100	N	4420	-0-	1320	3478	4420	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	3100	N	3792	-0-	692	4170	3792	3			N	-0-					-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789

03	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-					1
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					1
05	2759	X	1522	-0-	-1237	-0-	1522	3			N	-0-					1
06	2670	X	150	-0-	-2520	-0-	150	3			N	-0-					1
07	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	3			N	-0-					-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029

03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					1
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					1
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					1
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					1
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-

POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095

03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	712	-0-	-338	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	3	1	9	N	1					1
06	960	N	866	-0-	-94	-0-	866	3			N	-0-					1
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790

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-

MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 13234

03	6820	X	5252	-0-	-1568	-0-	5252	3			N	-0-					1
04	6600	X	6028	-0-	-572	-0-	6028	3			N	-0-					1
05	6820	X	6317	-0-	-503	-0-	6317	3			N	-0-					1
06	6330	X	5737	-0-	-593	-0-	5737	3			N	-0-					1
07	6386	X	5047	-0-	-1339	-0-	5047	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6324	X	5628	-0-	-696	-0-	5628	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	418	-0-	-791	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	889	-0-	-311	-0-	888	3	1	9	N	1					1
05	1054	N	746	-0-	-308	-0-	746	3			N	-0-	1	5			-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-

SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	3			N	-0-					1
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					1
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-	1	5			-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1084	3	1	9	N	1					1
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					1
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 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
03	5952	X	5255	-0-	-697	-0-	5255	3			N	-0-					1
04	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3			N	-0-					1
05	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3			N	-0-					1
06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			N	-0-					1
07	6014	X	5456	-0-	-558	-0-	5456	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6014	X	5518	-0-	-496	-0-	5518	3			N	-0-					-0-

REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-

REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6169	X	3574	-0-	-2595	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5661	-0-	-309	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	3986	-0-	-1873	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	2726	-0-	-3133	-0-	2726	3			N	-0-					-0-

REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 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
03	4836	X	4637	-0-	-199	-0-	4637	3			N	-0-					1
04	4680	X	4639	-0-	-41	-0-	4639	3			N	-0-					1
05	4836	X	4339	-0-	-497	-0-	4339	3			N	-0-					1
06	4650	X	4589	-0-	-61	-0-	4589	3			N	-0-					1
07	4805	X	4700	-0-	-105	-0-	4700	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4805	X	4705	-0-	-100	-0-	4705	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	N	1					1
04	660	N	404	-0-	-256	-0-	404	3			N	-0-					1
05	1023	N	649	-0-	-374	-0-	649	3			N	-0-	1	5			-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-

MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 12770

03	2139	X	368	-0-	-1771	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	1743	-0-	-327	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2920	3	1	9	N	1					1
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					1
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-

MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996

03	4030	X	3533	-0-	-497	-0-	3533	3			Y	-0-					1
04	3900	X	3493	-0-	-407	-0-	3493	3			Y	-0-					1
05	4030	X	3918	-0-	-112	-0-	3918	3			Y	-0-					1
06	3900	X	3530	-0-	-370	-0-	3530	3			Y	-0-					1
07	4030	X	3858	-0-	-172	-0-	3858	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			Y	-0-					-0-

MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140

03	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	2404	3			N	-0-					1
04	2370	N	2221	-0-	-149	-0-	2221	3			N	-0-					1
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					1
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					1
07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-

REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469

03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					1
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					1
05	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	1410	3			N	-0-					1
06	1980	N	1296	-0-	-684	-0-	1296	3			N	-0-					1
07	1736	N	1512	-0-	-224	-0-	1512	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018

03	5084	X	2384	-0-	-2700	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	104	-0-	-4696	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	1200	-0-	-1931	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
07	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	3			N	-0-					-0-
*08	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-					1
04	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			N	-0-					1
05	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-					1
06	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			N	-0-					1
07	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					-0-

REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984

03	3100 N	3148	-0-	48	48	3148	3			N	-0-					-0-
04	2515 N	2467	-0-	-48	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
05	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
06	2670 X	1381	-0-	-1289	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
07	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
08	2759 X	2462	-0-	-297	-0-	2462	3			N	-0-					-0-

REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 13056

03	3100 X	3084	-0-	-16	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
04	3000 X	2636	-0-	-364	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
05	3100 X	2489	-0-	-611	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
06	2970 X	2361	-0-	-609	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
07	3069 X	2633	-0-	-436	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
08	3069 X	2364	-0-	-705	-0-	2364	3			N	-0-					-0-

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 13676

03	651 N	532	-0-	-119	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	510 N	376	-0-	-134	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	837 N	290	-0-	-547	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	744 N	522	-0-	-222	-0-	522	3			N	-0-					-0-

REAGAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 12927

03	2108 X	1689	-0-	-419	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
04	2040 X	1428	-0-	-612	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
05	2108 X	1349	-0-	-759	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
06	2040 X	1268	-0-	-772	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	1736 X	1530	-0-	-206	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
08	1674 X	1470	-0-	-204	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

REAGAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 12862

03	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					1
04	3000 N	3437	-0-	437	437	3437	3			N	-0-					1
05	1953 N	1241	-0-	-712	-0-	1241	3			N	-0-	1	5			-0-
06	2940 N	2854	-0-	-86	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
07	3038 X	2387	-0-	-651	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
*08	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-

REAGAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196398 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 13082

03	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					174
04	3840 X	3809	-0-	-31	-0-	3809	3			N	-0-					174
05	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					174
06	3900 X	3660	-0-	-240	-0-	3660	3			N	-0-					174
07	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					174
08	4030 X	2662	-0-	-1368	-0-	2662	3			N	-0-					174

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MERRYMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196944 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5704 X	4912	-0-	-792	-0-	4912 3		N	-0-			1
04	5400 X	4908	-0-	-492	-0-	4908 3		N	-0-			1
05	5425 X	4855	-0-	-570	-0-	4855 3		N	-0-			1
06	4740 X	4563	-0-	-177	-0-	4563 3		N	-0-			1
07	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393 3		N	-0-	1 5		-0-
*08	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452 3		N	-0-			-0-

REAGAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 197626 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 12320

03	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 3		N	-0-			-0-
04	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743 3		N	-0-			-0-
05	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479 3		N	-0-			-0-
06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3		N	-0-			-0-
07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3		N	-0-			-0-
08	2201 N	2139	-0-	-62	-0-	2139 3		N	-0-			-0-

REAGAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 197891 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 12800

03	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461 3		N	-0-			1
04	4080 X	3946	-0-	-134	-0-	3946 3		N	-0-			1
05	4402 X	3469	-0-	-933	-0-	3469 3		N	-0-			1
06	4260 X	4181	-0-	-79	-0-	4181 3		N	-0-			1
07	4402 X	4028	-0-	-374	-0-	4028 3		N	-0-	1 5		-0-
08	4402 X	3412	-0-	-990	-0-	3412 3		N	-0-			-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 12960

03	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2988 3		Y	-0-			1
04	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731 3		Y	-0-			1
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 3		Y	-0-			1
06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 3		Y	-0-			1
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 3		Y	-0-	1 5		-0-
*08	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801 3		Y	-0-			-0-

MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 13072

03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1880 3	1 9	Y	1			1
04	1590 N	1529	-0-	-61	-0-	1529 3		Y	-0-			1
05	1643 N	1085	-0-	-558	-0-	1085 3		Y	-0-			1
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3		Y	-0-			1
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3		Y	-0-	1 5		-0-
*08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3		Y	-0-			-0-

MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 13164

03	4061 X	3317	-0-	-744	-0-	3317 3		N	-0-			1
04	3840 X	2057	-0-	-1783	-0-	2057 3		N	-0-			1
05	3875 X	1410	-0-	-2465	-0-	1410 3		N	-0-			1
06	3750 X	3131	-0-	-619	-0-	3131 3		N	-0-			1
07	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290 3		N	-0-	1 5		-0-
*08	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733 3		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.12916 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	3095	-0-	-253	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2820	-0-	-480	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2127	-0-	-1283	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2361	-0-	-939	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
*08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 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
03	4061	X	2801	-0-	-1260	-0-	2801	3			N	-0-					1
04	4260	X	2524	-0-	-1736	-0-	2524	3			N	-0-					1
05	4402	X	2374	-0-	-2028	-0-	2374	3			N	-0-					1
06	4260	X	1985	-0-	-2275	-0-	1985	3			N	-0-					1
07	4371	X	2137	-0-	-2234	-0-	2137	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	4354	-0-	-699	-0-	4354	3			N	-0-					1
04	4890	X	4479	-0-	-411	-0-	4479	3			N	-0-					1
05	5053	X	4558	-0-	-495	-0-	4558	3			N	-0-					1
06	4470	X	4390	-0-	-80	-0-	4390	3			N	-0-					1
07	4619	X	4500	-0-	-119	-0-	4500	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4619	X	4549	-0-	-70	-0-	4549	3			N	-0-					-0-

REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	630	N	63	-0-	-567	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13001 PERF.12104 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6385	3	1	9	N	1					1
04	2130	X	1683	-0-	-447	-0-	1683	3			N	-0-					1
05	2201	X	1643	-0-	-558	-0-	1643	3			N	-0-	1	5			-0-
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
07	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
*08	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-

MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			Y	-0-					3
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-					3
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-					3
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			Y	-0-					3
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			Y	-0-	1	5			2
*08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					2

REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 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
03	4712	X	4395	-0-	-317	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4527	-0-	-33	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4527	-0-	-185	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4692	-0-	-20	-0-	4692	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					1
04	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3			N	-0-					1
05	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-					1
06	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			N	-0-					1
07	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					-0-

REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764

03	1023 N	690	-0-	-333	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	1020 N	704	-0-	-316	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	899 N	689	-0-	-210	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	660 N	427	-0-	-233	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	713 N	430	-0-	-283	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304

03	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	3			N	-0-					1
04	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-					1
05	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					1
06	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			N	-0-					1
07	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-

REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785

03	2387 N	2045	-0-	-342	-0-	2045	3			N	-0-					1
04	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					1
05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					1
06	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					1
07	2449 N	2126	-0-	-323	-0-	2126	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2387 N	2370	-0-	-17	-0-	2370	3			N	-0-					-0-

REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919

03	2449 N	2400	-0-	-49	-0-	2399	3	1	9	N	1					1
04	2310 N	1790	-0-	-520	-0-	1790	3			N	-0-					1
05	2077 N	1952	-0-	-125	-0-	1952	3			N	-0-					1
06	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					1
07	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-

REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 12786

03	2263 N	1648	-0-	-615	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
04	2130 N	1775	-0-	-355	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
05	2046 N	1570	-0-	-476	-0-	1569	3	1	9	N	1					1
06	1590 N	1531	-0-	-59	-0-	1531	3			N	-0-					1
07	1829 N	1676	-0-	-153	-0-	1676	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-

REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662

03	7750 X	7391	-0-	-359	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
04	7500 X	7133	-0-	-367	-0-	7133	3			N	-0-					-0-
05	7688 X	7168	-0-	-520	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
06	7440 X	6836	-0-	-604	-0-	6836	3			N	-0-					-0-
07	7471 X	7000	-0-	-471	-0-	7000	3			N	-0-					-0-
08	7378 X	7090	-0-	-288	-0-	7090	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					1
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					1
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					1
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					1
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	54	1	1142	2	Y	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	64	1	1270	2	Y	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	68	1	1312	2	Y	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	59	1	1116	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1095	-0-	-269	-0-	53	1	1042	2	Y	-0-					-0-
*08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	70	1	1317	2	Y	-0-					-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4634	-0-	1534	1534	209	1	4423	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	3000	N	4345	-0-	1345	2879	207	1	4137	2	Y	1					2
							1	9									
05	3100	N	3248	-0-	148	3027	160	1	3088	2	Y	-0-					2
06	5996	X	2969	-0-	-3027	-0-	150	1	2819	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	124	1	2431	2	Y	-0-					-0-
*08	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	105	1	1980	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 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
03	868	N	685	-0-	-183	-0-	31	1	654	2	Y	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	964	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	40	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	718	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	805	-0-	-187	-0-	39	1	766	2	Y	-0-					-0-
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	39	1	744	2	Y	-0-					-0-

RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	535	2	Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	Y	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	35	1	682	2	Y	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	42	1	782	2	Y	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	48	1	937	2	Y	-0-					-0-
*08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	41	1	771	2	Y	-0-					-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	N	1695	-0-	-909	-0-	76	1	1619	2	Y	-0-					-0-
04	2490	N	896	-0-	-1594	-0-	43	1	853	2	Y	-0-					-0-
05	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	153	1	2940	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4043	-0-	1043	1043	204	1	3839	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2696	-0-	-404	639	131	1	2565	2	Y	-0-					-0-
*08	3010	X	2371	-0-	-639	-0-	119	1	2252	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1540	-0-	-10	-0-	69	1	1471	2	Y	-0-					-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	78	1	1564	2	Y	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	77	1	1476	2	Y	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	77	1	1441	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	75	1	1466	2	Y	-0-					-0-
*08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	77	1	1446	2	Y	-0-					-0-

FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 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
03	1860	N	1478	-0-	-382	-0-	66	1	1412	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1512	-0-	-138	-0-	72	1	1440	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	917	-0-	-819	-0-	45	1	872	2	Y	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	95	1	1781	2	Y	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	90	1	1751	2	Y	-0-					-0-
*08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	88	1	1664	2	Y	-0-					-0-

LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	116	1	2464	2	Y	-0-					-0-
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	115	1	2306	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	586	-0-	-1181	-0-	29	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	528	-0-	-1182	-0-	27	1	501	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3215	-0-	115	115	156	1	3059	2	Y	-0-					-0-
*08	3323	X	3208	-0-	-115	-0-	161	1	3047	2	Y	-0-					-0-

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 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
03	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	306	1	6492	2	Y	-0-					-0-
04	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	318	1	6358	2	Y	-0-					-0-
05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	316	1	6093	2	Y	-0-					-0-
06	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	263	1	4951	2	Y	-0-					-0-
07	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	318	1	6229	2	Y	-0-					-0-
*08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	202	1	3397	2	Y	-0-					-0-

WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	X	3816	-0-	-927	-0-	172	1	3644	2	Y	-0-					-0-
04	4590	X	3795	-0-	-795	-0-	181	1	3614	2	Y	-0-					-0-
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	240	1	4614	2	Y	-0-					-0-
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	204	1	3837	2	Y	-0-					-0-
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	199	1	3889	2	Y	-0-					-0-
*08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	195	1	3689	2	Y	-0-					-0-

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 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
03	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	50	1	1054	2	Y	-0-					-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	73	1	1467	2	Y	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	72	1	1394	2	Y	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	69	1	1304	2	Y	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	69	1	1343	2	Y	-0-					-0-
*08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	72	1	1356	2	Y	-0-					-0-

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 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
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	92	1	1962	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3968	-0-	968	968	189	1	3779	2	Y	-0-					-0-
05	2179	N	1211	-0-	-968	-0-	60	1	1151	2	Y	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	89	1	1670	2	Y	-0-					-0-
07	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	85	1	1453	2	Y	-0-					-0-
*08	963	X	963	-0-	-0-	-0-	77	1	886	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 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
03	899	N	722	-0-	-177	-0-	42	1	680	2	Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	51	1	649	2	Y	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	58	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	464	-0-	-226	-0-	23	1	441	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	658	-0-	-55	-0-	40	1	618	2	Y	-0-					-0-
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	61	1	625	2	Y	-0-					-0-

WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	1843	-0-	-1071	-0-	83	1	1760	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	1877	-0-	-643	-0-	89	1	1788	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2168	-0-	-343	-0-	107	1	2061	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	2090	-0-	-280	-0-	106	1	1984	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	2098	-0-	-351	-0-	102	1	1996	2	Y	-0-					-0-
*08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	105	1	1989	2	Y	-0-					-0-

DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 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
03	1488	N	1132	-0-	-356	-0-	51	1	1080	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	59	1	1170	2	Y	3					3
							3	9									
05	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	67	1	1296	2	Y	-0-					3
06	1110	N	992	-0-	-118	-0-	50	1	942	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	1271	N	992	-0-	-279	-0-	48	1	944	2	Y	-0-					-0-
*08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	76	1	1444	2	Y	-0-					-0-

FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 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
03	5859	X	3643	-0-	-2216	-0-	164	1	3470	2	Y	8	16	1			8
							9	9									
04	5670	X	4664	-0-	-1006	-0-	222	1	4442	2	Y	-0-					8
05	5611	X	4202	-0-	-1409	-0-	207	1	3995	2	Y	-0-					8
06	5190	X	3717	-0-	-1473	-0-	187	1	3521	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
07	5301	X	4988	-0-	-313	-0-	242	1	4733	2	Y	12					20
							13	9									
*08	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	271	1	5128	2	Y	3					23
							3	9									

MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	996	-0-	-89	-0-	45	1	951	2	Y	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	57	1	1145	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	53	1	1020	2	Y	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	51	1	961	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	51	1	1000	2	Y	-0-					-0-
*08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	54	1	1016	2	Y	-0-					-0-

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	835	-0-	-157	-0-	38	1	797	2	Y	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	44	1	873	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	42	1	816	2	Y	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	51	1	962	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	914	-0-	-47	-0-	55	1	859	2	Y	-0-					-0-
*08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	82	1	970	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	3219	-0-	-811	-0-	145	1	3071	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	204	1	4071	2	Y	5					5
							6	9									
05	4030	X	4015	-0-	-15	-0-	198	1	3811	2	Y	5					10
							6	9									
06	3900	X	3614	-0-	-286	-0-	182	1	3430	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
07	4030	X	3106	-0-	-924	-0-	151	1	2955	2	Y	-0-					4
*08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	177	1	3349	2	Y	-0-					4

WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	64	1	1356	2	Y	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	73	1	1458	2	Y	-0-					-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	80	1	1550	2	Y	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	81	1	1514	2	Y	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	69	1	1350	2	Y	-0-					-0-
*08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	90	1	1164	2	Y	-0-					-0-

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 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
03	2294	N	1904	-0-	-390	-0-	86	1	1816	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	2220	N	1699	-0-	-521	-0-	81	1	1614	2	Y	4					5
							4	9									
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	114	1	2202	2	Y	1					6
							1	9									
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	109	1	2042	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	106	1	2080	2	Y	-0-					-0-
*08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	111	1	2099	2	Y	-0-					-0-

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	6347	-0-	3247	5095	284	1	6018	2	Y	41	52	1			20
							45	9									
04	3000	N	6512	-0-	3512	8607	310	1	6198	2	Y	4					24
							4	9									
05	14191	X	5584	-0-	-8607	-0-	275	1	5305	2	Y	4					28
							4	9									
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	238	1	4475	2	Y	2	18	1			12
							2	9									
07	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	222	1	4344	2	Y	-0-					12
*08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	213	1	4021	2	Y	-0-					12

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 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
03	1922	N	998	-0-	-924	-0-	45	1	953	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1098	-0-	-672	-0-	52	1	1046	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	57	1	1091	2	Y	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	49	1	919	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	675	-0-	-472	-0-	33	1	642	2	Y	-0-					-0-
*08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	54	1	1014	2	Y	-0-					-0-

WHALEY, T.W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 200196 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 13119 PERF.10677 - 11480

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-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723

03	3007	X	2436	-0-	-571	-0-	110	1	2326	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3004	-0-	4	4	143	1	2861	2	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2756	-0-	-127	-0-	136	1	2620	2	Y	-0-					-0-
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	126	1	2376	2	Y	-0-					-0-
07	3007	N	2434	-0-	-573	-0-	118	1	2316	2	Y	-0-					-0-
*08	2900	N	3230	-0-	330	330	162	1	3068	2	Y	-0-					-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815

03	4030	X	3522	-0-	-508	-0-	159	1	3363	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	205	1	4090	2	Y	2					2
							2	9									
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	206	1	3968	2	Y	5					7
							6	9									
06	3900	X	3880	-0-	-20	-0-	196	1	3682	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
07	4030	X	3986	-0-	-44	-0-	194	1	3792	2	Y	-0-					3
*08	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	204	1	3858	2	Y	-0-					3

MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343

03	2542	N	2244	-0-	-298	-0-	101	1	2140	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	132	1	2646	2	Y	-0-					1
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	133	1	2560	2	Y	-0-					1
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	126	1	2362	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2542	N	2431	-0-	-111	-0-	129	1	2302	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2632	-0-	2632	2632	162	1	2470	2	Y	-0-					-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944

03	1736	N	1470	-0-	-266	-0-	66	1	1404	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1144	-0-	-476	-0-	54	1	1090	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	5184	-0-	2084	2084	256	1	4928	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	5379	-0-	2379	4463	272	1	5107	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4858	-0-	1758	6221	236	1	4622	2	Y	-0-					-0-
*08	10761	X	4540	-0-	-6221	-0-	228	1	4312	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 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
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	134	1	2835	2	Y	39	86	1			34
							43	9									
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	142	1	2848	2	Y	30					64
							33	9									
05	2914	X	2716	-0-	-198	-0-	131	1	2526	2	Y	54					118
							59	9									
06	2910	N	2529	-0-	-381	-0-	124	1	2329	2	Y	69	108	1			79
							76	9									
07	3100	X	2230	-0-	-870	-0-	106	1	2079	2	Y	41					120
							45	9									
*08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	167	1	3151	2	Y	16					136
							18	9									

MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024

03	3007	X	2859	-0-	-148	-0-	129	1	2730	2	Y	-0-					-0-
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	149	1	2980	2	Y	-0-					-0-
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	158	1	3038	2	Y	-0-					-0-
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	148	1	2787	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2932	-0-	-75	-0-	143	1	2789	2	Y	-0-					-0-
*08	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	134	1	2532	2	Y	-0-					-0-

FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584

03	2077	N	1830	-0-	-247	-0-	82	1	1748	2	Y	-0-					-0-
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	98	1	1957	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	98	1	1889	2	Y	-0-					-0-
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	99	1	1858	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	96	1	1886	2	Y	-0-					-0-
*08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	103	1	1954	2	Y	-0-					-0-

FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473

03	3007	X	1820	-0-	-1187	-0-	82	1	1736	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	2760	X	2411	-0-	-349	-0-	115	1	2296	2	Y	-0-					-0-
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	143	1	2756	2	Y	-0-					-0-
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	134	1	2513	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2333	-0-	-147	-0-	114	1	2219	2	Y	-0-					-0-
*08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	144	1	2727	2	Y	-0-					-0-

FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905

03	1922	N	1161	-0-	-761	-0-	52	1	1109	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1548	-0-	-282	-0-	74	1	1474	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1511	-0-	-349	-0-	75	1	1436	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	68	1	1282	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	78	1	1521	2	Y	-0-					-0-
*08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	75	1	1424	2	Y	-0-					-0-

ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350

03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	50	1	1053	2	Y	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	55	1	1104	2	Y	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	43	1	834	2	Y	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	2	Y	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	59	1	1153	2	Y	-0-					-0-
*08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	43	1	822	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	890	-0-	-195	-0-	40	1	850	2	Y	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	57	1	1139	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	49	1	952	2	Y	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	46	1	856	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	963	-0-	-215	-0-	47	1	916	2	Y	-0-					-0-
*08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	47	1	897	2	Y	-0-					-0-

RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650

03	2263	N	1904	-0-	-359	-0-	86	1	1818	2	Y	-0-					-0-
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	108	1	2151	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2119	-0-	-113	-0-	105	1	2014	2	Y	-0-					-0-
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	99	1	1856	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1980	-0-	-345	-0-	98	1	1882	2	Y	-0-					-0-
*08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	135	1	2030	2	Y	-0-					-0-

RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650

03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	110	1	1762	2	Y	-0-					-0-
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	135	1	2122	2	Y	-0-					-0-
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	143	1	2159	2	Y	-0-					-0-
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	143	1	2119	2	Y	-0-					-0-
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	140	1	2156	2	Y	-0-					-0-
*08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	140	1	2060	2	Y	-0-					-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952

03	2387	N	1782	-0-	-605	-0-	80	1	1702	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2240	-0-	-10	-0-	107	1	2133	2	Y	-0-					-0-
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	120	1	2305	2	Y	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	95	1	1791	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1632	-0-	-693	-0-	79	1	1553	2	Y	-0-					-0-
*08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	104	1	1961	2	Y	-0-					-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259

03	3069	X	2650	-0-	-419	-0-	119	1	2522	2	N	8					170
							9	9									
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	187	1	3733	2	N	67	190	1			47
							74	9									
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	187	1	3594	2	N	42					89
							46	9									
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	171	1	3217	2	N	18					107
							20	9									
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	174	1	3403	2	N	13					120
							14	9									
*08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	176	1	3337	2	N	-0-					120

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	3576	-0-	-1725	-0-	161	1	3406	2	Y	8	18	1			7
							9	9									
04	4680	X	3871	-0-	-809	-0-	184	1	3675	2	Y	11					18
							12	9									
05	4557	X	3582	-0-	-975	-0-	176	1	3395	2	Y	10					28
							11	9									
06	4050	X	3319	-0-	-731	-0-	167	1	3135	2	Y	15	25	1			18
							17	9									
07	4154	X	2551	-0-	-1603	-0-	124	1	2419	2	Y	7					25
							8	9									
*08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	206	1	3901	2	Y	3					28
							3	9									

LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170

03	7471	X	5262	-0-	-2209	-0-	237	1	5024	2	N	1					107
							1	9									
04	7230	X	6291	-0-	-939	-0-	300	1	5991	2	N	-0-					107
05	7254	X	6224	-0-	-1030	-0-	307	1	5915	2	N	2					109
							2	9									
06	6000	X	5615	-0-	-385	-0-	283	1	5321	2	N	10					119
							11	9									
07	6510	X	5423	-0-	-1087	-0-	264	1	5159	2	N	-0-					119
08	6510	X	5936	-0-	-574	-0-	298	1	5638	2	N	-0-					119

WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946

03	434	N	366	-0-	-68	-0-	16	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	18	1	353	2	Y	-0-					-0-
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	Y	-0-					-0-

WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120

03	3100	N	4251	-0-	1151	12160	191	1	4060	2	N	-0-					-0-
04	15486	X	3326	-0-	-12160	-0-	158	1	3168	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	188	1	3545	2	N	-0-					-0-
07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	210	1	4098	2	N	-0-					-0-
*08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	201	1	3794	2	N	-0-					-0-

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 2 RRCID -> 205563 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10121 - 11130

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

*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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. 617512

DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	300	N	61	-0-	-239	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

TXU WELL #: 1 RRCID -> 230253 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9768 - 10260

03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					15
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					15
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					15
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					15
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					15
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					15

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467

03	1922	X	1503	-0-	-419	-0-	1503	2			N	-0-					125
04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					125
05	2232	X	1883	-0-	-349	-0-	1883	2			N	-0-					125
06	2160	X	1360	-0-	-800	-0-	1360	2			N	-0-					125
07	3875	X	2033	-0-	-1842	-0-	2033	2			N	-0-					125
08	3875	X	1706	-0-	-2169	-0-	1706	2			N	-0-					125

DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942

03	5394	X	4712	-0-	-682	-0-	4712	2			N	-0-					37
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					37
05	5394	X	5201	-0-	-193	-0-	5201	2			N	-0-					37
06	5220	X	5089	-0-	-131	-0-	5089	2			N	-0-					37
07	5642	X	5166	-0-	-476	-0-	5166	2			N	-0-					37
08	5642	X	4918	-0-	-724	-0-	4918	2			N	-0-					37

TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988

03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					65
04	1080	N	928	-0-	-152	-0-	928	2			N	-0-					65
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					65
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					65
07	961	N	733	-0-	-228	-0-	733	2			N	-0-					65
*08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					65

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512

TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	9114	-0-	6014	6014	9114	2			N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046

03	4650	X	3976	-0-	-674	-0-	3976	2			N	-0-					103
04	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					103
05	4650	X	4516	-0-	-134	-0-	4516	2			N	-0-					103
06	4470	X	4195	-0-	-275	-0-	4195	2			N	-0-					103
07	4681	X	4219	-0-	-462	-0-	4219	2			N	-0-					103
08	4681	X	3907	-0-	-774	-0-	3907	2			N	-0-					103

TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276

03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					28
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					28
05	3348	X	2421	-0-	-927	-0-	2421	2			N	-0-					28
06	3240	X	740	-0-	-2500	-0-	740	2			N	-0-					28
07	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	3139	2			N	-0-					28
08	3348	X	1836	-0-	-1512	-0-	1836	2			N	-0-					28

TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954

03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	509	-0-	-361	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1594	-0-	-235	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706

03	6076	X	5358	-0-	-718	-0-	5358	2			N	-0-					22
04	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					22
05	6076	X	5796	-0-	-280	-0-	5796	2			N	-0-					22
06	5880	X	5345	-0-	-535	-0-	5345	2			N	-0-					22
07	6076	X	4570	-0-	-1506	-0-	4570	2			N	-0-					22
08	6076	X	4837	-0-	-1239	-0-	4837	2			N	-0-					22

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512

DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 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
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					37
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					37
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					37
06	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-					37
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					37
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					37

TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734

03	3317	X	2387	-0-	-930	-0-	2387	2			N	-0-					57
04	3210	X	2377	-0-	-833	-0-	2377	2			N	-0-					57
05	3317	X	2851	-0-	-466	-0-	2851	2			N	-0-					57
06	2850	X	2369	-0-	-481	-0-	2369	2			N	-0-					57
07	2449	X	1348	-0-	-1101	-0-	1348	2			N	-0-					57
*08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					57

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914

03	3813	X	3302	-0-	-511	-0-	3302	2			N	-0-					20
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					20
05	3968	X	3653	-0-	-315	-0-	3653	2			N	-0-					20
06	3840	X	3540	-0-	-300	-0-	3540	2			N	-0-					20
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					20
*08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					20

DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135

03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					42
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					42
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					42
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					42
07	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					42
08	1054	N	912	-0-	-142	-0-	912	2			N	-0-					42

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910

03	3627	X	3079	-0-	-548	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3517	-0-	-110	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3222	-0-	-288	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3093	-0-	-534	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3155	-0-	-472	-0-	3155	2			N	-0-					-0-

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915

03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					33
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					33
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					33
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					33
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					33
08	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-					33

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 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
03	87699	X	68830	-0-	-18869	-0-	68830	2			N	-0-					148
04	84870	X	65454	-0-	-19416	-0-	65454	2			N	-0-					148
05	85095	X	74758	-0-	-10337	-0-	74758	2			N	-0-					148
06	79170	X	62788	-0-	-16382	-0-	62788	2			N	-0-					148
07	80321	X	65915	-0-	-14406	-0-	65915	2			N	-0-					148
08	74772	X	65092	-0-	-9680	-0-	65092	2			N	-0-					148

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004

03	2666	N	2159	-0-	-507	-0-	2159	2			N	-0-					43
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					43
05	2542	N	2404	-0-	-138	-0-	2404	2			N	-0-					43
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					43
07	2573	N	2377	-0-	-196	-0-	2377	2			N	-0-					43
08	2418	N	2105	-0-	-313	-0-	2105	2			N	-0-					43

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914

03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					242
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					242
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					242
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					242
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					242
*08	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					242

WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935

03	1767	N	1495	-0-	-272	-0-	1495	2			N	-0-					7
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					7
05	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1715	2			N	-0-					7
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					7
07	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792	2			N	-0-					7
*08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					7

TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590

03	3782	X	996	-0-	-2786	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3089	-0-	-571	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	1354	-0-	-2428	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	685	-0-	-2075	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	883	-0-	-2310	-0-	883	2			N	-0-					-0-

MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678

03	1116	N	931	-0-	-185	-0-	931	2			N	-0-					10
04	1020	N	863	-0-	-157	-0-	863	2			N	-0-					10
05	1116	N	670	-0-	-446	-0-	670	2			N	-0-					10
06	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	2			N	-0-					10
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					10
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					10

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386

03	6510	X	4882	-0-	-1628	-0-	4882	2			N	-0-					57
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					57
05	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					57
06	6150	X	5659	-0-	-491	-0-	5659	2			N	-0-					57
07	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					57
08	7347	X	5914	-0-	-1433	-0-	5914	2			N	-0-					57

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 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
03	682 N	632	-0-	-50	-0-	632	2		N	-0-			95
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-			95
05	775 N	508	-0-	-267	-0-	508	2		N	-0-			95
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			95
07	868 N	353	-0-	-515	-0-	353	2		N	-0-			95
*08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			95

LUMINANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11357 - 11862

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016 - PLUGGED 06/13/16

DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110

03	2883 N	2705	-0-	-178	-0-	2705	2		N	-0-			53
04	2940 N	2907	-0-	-33	-0-	2907	2		N	-0-			53
05	2449 N	2399	-0-	-50	-0-	2399	2		N	-0-			53
06	2610 N	2049	-0-	-561	-0-	2049	2		N	-0-			53
07	3007 N	2985	-0-	-22	-0-	2985	2		N	-0-			53
*08	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		N	-0-			53

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897

03	58373 X	40623	-0-	-17750	-0-	40623	2		N	-0-			103
04	56490 X	44804	-0-	-11686	-0-	44804	2		N	-0-			103
05	58373 X	45466	-0-	-12907	-0-	45466	2		N	-0-			103
06	51120 X	45230	-0-	-5890	-0-	45230	2		N	-0-			103
07	46283 X	39933	-0-	-6350	-0-	39933	2		N	-0-			103
08	46283 X	46063	-0-	-220	-0-	46063	2		N	-0-			103

TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993

03	142166 X	108743	-0-	-33423	-0-	108743	2		N	-0-			185
04	131730 X	117193	-0-	-14537	-0-	117193	2		N	-0-			185
05	136121 X	121874	-0-	-14247	-0-	121874	2		N	-0-			185
06	127140 X	102405	-0-	-24735	-0-	102405	2		N	-0-			185
07	131378 X	99658	-0-	-31720	-0-	99658	2		N	-0-			185
08	121861 X	97227	-0-	-24634	-0-	97227	2		N	-0-			185

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878

03	157294 X	122563	-0-	-34731	-0-	122563	2		N	-0-			48
04	149190 X	132074	-0-	-17116	-0-	132074	2		N	-0-			48
05	154163 X	137576	-0-	-16587	-0-	137576	2		N	-0-			48
06	142410 X	129298	-0-	-13112	-0-	129298	2		N	-0-			48
07	145266 X	125516	-0-	-19750	-0-	125516	2		N	-0-			48
08	137578 X	128704	-0-	-8874	-0-	128704	2		N	-0-			48

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 262382 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9627 - 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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2016 - P/A 09/08/16

TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716

03	3069 X	2532	-0-	-537	-0-	2532	2		N	-0-			10
04	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		N	-0-			10
05	3007 X	2862	-0-	-145	-0-	2862	2		N	-0-			10
06	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2		N	-0-			10
07	3038 N	2787	-0-	-251	-0-	2787	2		N	-0-			10
08	2852 N	2760	-0-	-92	-0-	2760	2		N	-0-			10

TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780

03	145700 X	111817	-0-	-33883	-0-	111817	2		N	-0-			160
04	141000 X	122941	-0-	-18059	-0-	122941	2		N	-0-			160
05	134788 X	118055	-0-	-16733	-0-	118055	2		N	-0-			160
06	129750 X	114717	-0-	-15033	-0-	114717	2		N	-0-			160
07	133548 X	117064	-0-	-16484	-0-	117064	2		N	-0-			160
08	127038 X	114444	-0-	-12594	-0-	114444	2		N	-0-			160

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707

03	2108 N	1928	-0-	-180	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
04	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
05	2294 N	2224	-0-	-70	-0-	2224	2		N	-0-			-0-
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
07	2573 N	1853	-0-	-720	-0-	1853	2		N	-0-			-0-
08	2232 N	2099	-0-	-133	-0-	2099	2		N	-0-			-0-

TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990

03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-			6
04	1440 N	1251	-0-	-189	-0-	1251	2		N	-0-			6
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-			6
06	1380 N	1204	-0-	-176	-0-	1204	2		N	-0-			6
07	1302 N	1039	-0-	-263	-0-	1039	2		N	-0-			6
08	1550 N	761	-0-	-789	-0-	761	2		N	-0-			6

DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 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
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-

SAXET OPERATING CO.,INC. 749525
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554

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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876

03	240945 X	240945	-0-	-0-	-0-	240945	2			N	-0-					-0-
04	231314 X	231314	-0-	-0-	-0-	231314	2			N	-0-					-0-
05	234351 X	234351	-0-	-0-	-0-	234351	2			N	-0-					-0-
06	237660 X	227247	-0-	-10413	-0-	227247	2			N	-0-					-0-
07	243815 X	232905	-0-	-10910	-0-	232905	2			N	-0-					-0-
08	240932 X	231523	-0-	-9409	-0-	231523	2			N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388

03	15345 X	14377	-0-	-968	-0-	410	1	13964	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
04	14850 X	13818	-0-	-1032	-0-	409	1	13407	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	14849 X	14125	-0-	-724	-0-	423	1	13696	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
06	14370 X	13642	-0-	-728	-0-	412	1	13228	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	14384 X	14063	-0-	-321	-0-	326	1	13737	2	N	-0-					-0-
08	14384 X	13820	-0-	-564	-0-	321	1	13499	2	N	-0-					-0-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022

03	SHUT IN	1552	-0-	1552	1552	111	1	1441	2	N	-0-					-0-
04	SHUT IN	825	-0-	825	2377	66	1	759	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	277	-0-	277	2654	23	1	254	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN	75	-0-	75	2729	5	1	70	2	N	-0-					-0-
07	2794 X	65	-0-	-2729	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
*08	139 X	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 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
03	51770	X	2037	-0-	-49733	-0-	146	1	1891	2	N	-0-					-0-
04	50100	X	1444	-0-	-48656	-0-	116	1	1328	2	N	-0-					-0-
05	51770	X	1717	-0-	-50053	-0-	141	1	1573	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	50100	X	1566	-0-	-48534	-0-	109	1	1456	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	51770	X	1404	-0-	-50366	-0-	91	1	1313	2	N	-0-					-0-
08	2046	X	1250	-0-	-796	-0-	78	1	1172	2	N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466

03	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13387 PERF.11230 - 13070

03	372	N	186	-0-	-186	-0-	3	1	183	2	Y	-0-					28
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	2	Y	-0-					28
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	3	1	226	2	Y	-0-					28
06	180	N	61	-0-	-119	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					28
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	336	2	Y	-0-					28
08	217	N	108	-0-	-109	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					28

VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A

03	2506	N	2243	-0-	-263	-0-	36	1	2207	2	Y	-0-					25
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	33	1	2442	2	Y	-0-					25
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	42	1	2727	2	Y	-0-					25
06	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	36	1	1975	2	Y	-0-					25
07	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	53	1	2667	2	Y	-0-					25
*08	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	52	1	2363	2	Y	-0-					25

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832

03	DLQ G-10		6046	-0-	6046	10565	546	1	5500	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3136	-0-	3136	13701	250	1	2886	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2949	-0-	2949	16650	252	1	2697	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2811	-0-	2811	19461	237	1	2574	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116

03	DLQ G-10		1310	-0-	1310	3363	118	1	1192	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2528	-0-	2528	5891	201	1	2327	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1898	-0-	1898	7789	162	1	1736	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1673	-0-	1673	9462	141	1	1532	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	2285	-0-	2285	4890	206	1	2079	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1471	-0-	1471	6361	117	1	1354	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2794	-0-	2794	9155	239	1	2555	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	5334	-0-	5334	14489	450	1	4884	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	358	-0-	358	589	32	1	326	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	508	-0-	508	1097	40	1	468	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	389	-0-	389	1486	33	1	356	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	572	-0-	572	2058	48	1	524	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	3508	-0-	3508	7247	317	1	3191	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2969	-0-	2969	10216	236	1	2733	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	5378	-0-	5378	15594	460	1	4918	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	4574	-0-	4574	20168	386	1	4188	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 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
03	DLQ G-10	1422	-0-	1422	2800	128	1	1294	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1979	-0-	1979	4779	157	1	1822	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1755	-0-	1755	6534	150	1	1605	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1534	-0-	1534	8068	129	1	1405	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	2334	-0-	2334	5506	211	1	2123	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	5867	-0-	5867	11373	467	1	5400	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4445	-0-	4445	15818	380	1	4065	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	3982	-0-	3982	19800	336	1	3646	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 32 RRCID -> 235832 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11268 - 12308

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

BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	931	-0-	931	1815	84	1	847	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1153	-0-	1153	2968	92	1	1061	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1226	-0-	1226	4194	105	1	1121	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1169	-0-	1169	5363	99	1	1070	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

BLAIR, JOHN WELL #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11434 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 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
03	DLQ G-10	4067	-0-	4067	8702	367	1	3700	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	5177	-0-	5177	13879	412	1	4765	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	5339	-0-	5339	19218	457	1	4882	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	5195	-0-	5195	24413	438	1	4757	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	1181	-0-	1181	3762	107	1	1074	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3503	-0-	3503	7265	279	1	3224	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	3147	-0-	3147	10412	269	1	2878	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1966	-0-	1966	12378	166	1	1800	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 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
03	DLQ G-10	3024	-0-	3024	7626	273	1	2751	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3725	-0-	3725	11351	296	1	3429	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	3183	-0-	3183	14534	272	1	2911	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	3121	-0-	3121	17655	263	1	2858	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 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
03	DLQ G-10	3190	-0-	3190	8086	288	1	2902	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	6733	-0-	6733	14819	536	1	6197	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	5091	-0-	5091	19910	435	1	4656	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	5317	-0-	5317	25227	449	1	4868	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 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
03	DLQ G-10	3902	-0-	3902	8180	352	1	3550	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4638	-0-	4638	12818	369	1	4269	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	5001	-0-	5001	17819	428	1	4573	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	5937	-0-	5937	23756	501	1	5436	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 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
03	DLQ G-10	1118	-0-	1118	4043	101	1	1017	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3091	-0-	3091	7134	246	1	2845	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1630	-0-	1630	8764	139	1	1491	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	961	-0-	961	9725	81	1	880	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	4372	-0-	4372	9293	395	1	3977	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4922	-0-	4922	14215	392	1	4530	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	5540	-0-	5540	19755	474	1	5066	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	4545	-0-	4545	24300	384	1	4161	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	2463	-0-	2463	5395	222	1	2241	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3071	-0-	3071	8466	244	1	2827	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	3779	-0-	3779	12245	323	1	3456	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2939	-0-	2939	15184	248	1	2691	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	2491	-0-	2491	5235	2491	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4704	-0-	4704	9939	4704	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2778	-0-	2778	12717	2778	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	4060	-0-	4060	16777	4060	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	2892	-0-	2892	6900	2892	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	5202	-0-	5202	12102	5202	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	3892	-0-	3892	15994	3892	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	4184	-0-	4184	20178	4184	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	1055	-0-	1055	3439	95	1	960	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1550	-0-	1550	4989	123	1	1427	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1387	-0-	1387	6376	119	1	1268	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1349	-0-	1349	7725	114	1	1235	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506

03	DLQ G-10	4068	-0-	4068	9492	4068	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2205	-0-	2205	11697	2205	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	5262	-0-	5262	16959	5262	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	3703	-0-	3703	20662	3703	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001

03	3689 X	1901	-0-	-1788	-0-	1901	2			N	-0-			-0-
04	3570 X	1270	-0-	-2300	-0-	1270	2			N	-0-			-0-
05	3689 X	1317	-0-	-2372	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
06	3570 X	1320	-0-	-2250	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
07	2449 X	964	-0-	-1485	-0-	964	2			N	-0-			-0-
08	1891 X	754	-0-	-1137	-0-	754	2			N	-0-			-0-

MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034

03	2356 N	2180	-0-	-176	-0-	2180	2			N	-0-			-0-
04	2280 N	2040	-0-	-240	-0-	2040	2			N	-0-			-0-
05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-			-0-
06	2100 N	2040	-0-	-60	-0-	2040	2			N	-0-			-0-
07	2108 N	1880	-0-	-228	-0-	1880	2			N	-0-			-0-
08	2232 N	1889	-0-	-343	-0-	1889	2			N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965

03	2998 N	2978	-0-	-20	-0-	2978	2			N	-0-			-0-
04	2460 N	2274	-0-	-186	-0-	2274	2			N	-0-			-0-
05	2914 X	2433	-0-	-481	-0-	2433	2			N	-0-			-0-
06	2820 X	2756	-0-	-64	-0-	2756	2			N	-0-			-0-
07	2914 X	2729	-0-	-185	-0-	2729	2			N	-0-			-0-
08	2914 X	2596	-0-	-318	-0-	2596	2			N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976

03	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-			-0-
04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-			-0-
05	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-			-0-
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-			-0-
07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-			-0-
*08	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	N	458	-0-	-1898	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	367	-0-	-1913	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	393	-0-	-971	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616

03	620	N	89	-0-	-531	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	630	N	30	-0-	-600	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	682	N	28	-0-	-654	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735

03	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	2714	-0-	-2246	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3132	-0-	-1668	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	2687	-0-	-2273	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	2475	-0-	-2485	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 110072 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 13524 PERF.10668 - 12978

03	1333	N	211	-0-	-1122	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721

03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658

03	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	933	-0-	-121	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	2			N	-0-					-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 11740

03	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510 X	2863	-0-	-3647	-0-	2863	2		N	-0-			-0-
04	6240 X	4363	-0-	-1877	-0-	4363	2		N	-0-			-0-
05	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2		N	-0-			-0-
06	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2		N	-0-			-0-
07	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2		N	-0-			-0-
08	6510 X	4767	-0-	-1743	-0-	4767	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790

03	2635 N	2633	-0-	-2	-0-	2633	2		N	-0-			-0-
04	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2		N	-0-			-0-
05	2790 N	2599	-0-	-191	-0-	2599	2		N	-0-			-0-
06	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		N	-0-			-0-
07	2790 N	2365	-0-	-425	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
08	2604 N	2369	-0-	-235	-0-	2369	2		N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942

03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
06	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
08	1302 N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704

03	3069 X	1450	-0-	-1619	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
04	2970 X	1261	-0-	-1709	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
05	3069 X	1146	-0-	-1923	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
06	2970 X	1268	-0-	-1702	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
*08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754

03	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2		N	-0-			-0-
04	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2		N	-0-			-0-
05	3875 X	3398	-0-	-477	-0-	3398	2		N	-0-			-0-
06	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2		N	-0-			-0-
07	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2		N	-0-			-0-
08	3875 X	3018	-0-	-857	-0-	3018	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888

03	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
04	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2		N	-0-			-0-
05	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2		N	-0-			-0-
06	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2		N	-0-			-0-
07	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2		N	-0-			-0-
*08	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804

03	3348 X	3000	-0-	-348	-0-	3000	2		N	-0-			-0-
04	3240 X	2948	-0-	-292	-0-	2948	2		N	-0-			-0-
05	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2		N	-0-			-0-
06	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2		N	-0-			-0-
07	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2		N	-0-			-0-
*08	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 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
03	4309 X	3256	-0-	-1053	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
04	4170 X	2941	-0-	-1229	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	2911	-0-	-1057	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	3257	-0-	-403	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
07	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
08	3255 X	2962	-0-	-293	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786

03	4092 X	3985	-0-	-107	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
04	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
05	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
06	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
07	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
*08	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968

03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
06	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
08	1333 N	811	-0-	-522	-0-	811	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888

03	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
04	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
05	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
06	7140 X	6738	-0-	-402	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
07	7378 X	6382	-0-	-996	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
08	7378 X	6023	-0-	-1355	-0-	6023	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670

03	6510 X	6153	-0-	-357	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
04	6300 X	4744	-0-	-1556	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
05	6448 X	5977	-0-	-471	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
06	6240 X	5784	-0-	-456	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
07	6448 X	5731	-0-	-717	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
08	6138 X	5661	-0-	-477	-0-	5661	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005

03	2511 N	2251	-0-	-260	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
04	2430 N	2351	-0-	-79	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
05	2480 N	2359	-0-	-121	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
06	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
07	2418 N	2156	-0-	-262	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
08	2356 N	2011	-0-	-345	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883

03	4030 X	3182	-0-	-848	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	2466	-0-	-1344	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
05	3937 X	1654	-0-	-2283	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
06	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	2717	-0-	-476	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
08	3193 X	2189	-0-	-1004	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 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
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
*08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034

03	1085	N	849	-0-	-236	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	842	-0-	-243	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142950 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13118 PERF.12948 - 12968

03	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838

03	8742	X	8161	-0-	-581	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7727	-0-	-733	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8008	-0-	-734	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7901	-0-	-499	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7953	-0-	-417	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6951	-0-	-1202	-0-	6951	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202

03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4692	-0-	-168	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4611	-0-	-411	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4804	-0-	-56	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4480	-0-	-542	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4822	-0-	-200	-0-	4822	2			N	-0-					-0-

MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708

03	2294	X	1863	-0-	-431	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1570	-0-	-230	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1351	-0-	-354	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014

03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3359	-0-	-211	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3226	-0-	-401	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3199	-0-	-311	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3220	-0-	-345	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2827	-0-	-738	-0-	2827	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578

03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
06	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
*08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004

03	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	690	N	618	-0-	-72	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	660	N	569	-0-	-91	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798

03	3906	X	3114	-0-	-792	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3273	-0-	-507	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	2993	-0-	-913	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3365	-0-	-14	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3328	-0-	-51	-0-	3328	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884

03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
04	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
07	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
*08	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
07	372	N	22	-0-	-350	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-

ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757

03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 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
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020

03	1457	N	1138	-0-	-319	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	996	-0-	-264	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
*08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924

03	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5778	-0-	-462	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5587	-0-	-861	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	9	-0-	-6231	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
*08	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030

03	4867	X	4495	-0-	-372	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4349	-0-	-361	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4213	-0-	-437	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4206	-0-	-144	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4248	-0-	-247	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3621	-0-	-874	-0-	3621	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958

03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4100	-0-	-10	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4207	-0-	-40	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3844	-0-	-266	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3510	-0-	-737	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
*08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060

03	7781	X	7053	-0-	-728	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
04	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	4103	-0-	-3151	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
06	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
07	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6265	-0-	-1547	-0-	6265	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991 X	2971	-0-	-2020	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
04	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
05	5022 X	2301	-0-	-2721	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
06	4860 X	4760	-0-	-100	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
07	5115 X	5102	-0-	-13	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
08	5115 X	4195	-0-	-920	-0-	4195	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978

03	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
04	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	2590	-0-	-1409	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	2679	-0-	-1191	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	2814	-0-	-1185	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
08	3999 X	2815	-0-	-1184	-0-	2815	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827

03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
*08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075

03	2511 N	2431	-0-	-80	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
04	2430 N	2336	-0-	-94	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
05	2542 N	2420	-0-	-122	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
06	2340 N	2305	-0-	-35	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
07	2418 N	2216	-0-	-202	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
08	2418 N	2228	-0-	-190	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970

03	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
04	3900 X	3631	-0-	-269	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	3700	-0-	-200	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	2905	-0-	-1125	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
08	4030 X	2561	-0-	-1469	-0-	2561	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 186894 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.13194 - 13912

03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	372 N	55	-0-	-317	-0-	55	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 N	3136	-0-	36	36	3136	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3030	-0-	30	66	3030	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3133	-0-	33	99	3133	2	N	-0-			-0-
06	2837 X	2738	-0-	-99	-0-	2738	2	N	-0-			-0-
07	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2	N	-0-			-0-
08	2790 X	2777	-0-	-13	-0-	2777	2	N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264

03	1984 N	1911	-0-	-73	-0-	1911	2	N	-0-			-0-
04	1920 N	1784	-0-	-136	-0-	1784	2	N	-0-			-0-
05	1860 N	1651	-0-	-209	-0-	1651	2	N	-0-			-0-
06	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1801	-0-	-28	-0-	1801	2	N	-0-			-0-
*08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903

03	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2	N	-0-			-0-
04	2640 N	2558	-0-	-82	-0-	2558	2	N	-0-			-0-
05	2449 N	2189	-0-	-260	-0-	2189	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3638	-0-	638	638	3638	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2610	-0-	-490	148	2610	2	N	-0-			-0-
*08	3100 N	3372	-0-	272	420	3372	2	N	-0-			-0-

BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501

03	496 N	391	-0-	-105	-0-	391	2	N	-0-			-0-
04	450 N	290	-0-	-160	-0-	290	2	N	-0-			-0-
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-			-0-
06	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2	N	-0-			-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			-0-
08	527 N	423	-0-	-104	-0-	423	2	N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980

03	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2	N	-0-			-0-
04	2250 X	2040	-0-	-210	-0-	2040	2	N	-0-			-0-
05	2325 X	1610	-0-	-715	-0-	1610	2	N	-0-			-0-
06	2250 N	1841	-0-	-409	-0-	1841	2	N	-0-			-0-
07	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2	N	-0-			-0-
*08	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2	N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059

03	6851 X	4785	-0-	-2066	-0-	4785	2	N	-0-			-0-
04	6630 X	4687	-0-	-1943	-0-	4687	2	N	-0-			-0-
05	5611 X	4076	-0-	-1535	-0-	4076	2	N	-0-			-0-
06	5430 X	3690	-0-	-1740	-0-	3690	2	N	-0-			-0-
07	5611 X	5478	-0-	-133	-0-	5478	2	N	-0-			-0-
*08	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2	N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916

03	3472 X	2142	-0-	-1330	-0-	2142	2	N	-0-			-0-
04	3240 X	1654	-0-	-1586	-0-	1654	2	N	-0-			-0-
05	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	2	N	-0-			-0-
06	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2	N	-0-			-0-
07	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2	N	-0-			-0-
*08	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	N	2362	-0-	-397	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1751	-0-	-529	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
*08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971

03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3360	-0-	-210	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3575	-0-	-114	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3477	-0-	-212	-0-	3477	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776

03	7037	X	5808	-0-	-1229	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6206	-0-	-604	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6420	-0-	-617	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
06	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6386	-0-	-31	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
*08	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876

03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4079	-0-	-181	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4392	-0-	-41	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4054	-0-	-236	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3979	-0-	-454	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4254	-0-	-179	-0-	4254	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673

03	1209	X	903	-0-	-306	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
07	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
*08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021

03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
*08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773

03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
*08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2594	-0-	-165	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2482	-0-	-188	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2649	-0-	-110	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
*08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	13477	-0-	10377	10377	13477	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2206	-0-	-894	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1919	-0-	-1081	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	1471	-0-	-792	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
*08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 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
03	3038	X	1414	-0-	-1624	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2119	-0-	-821	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2909	-0-	-129	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3295	-0-	195	195	3295	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3312	-0-	212	407	3312	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
*08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1131	-0-	-159	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
*08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666 X	1407	-0-	-1259	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
04	2580 X	1094	-0-	-1486	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
05	2666 X	842	-0-	-1824	-0-	842	2		N	-0-			-0-
06	2580 X	575	-0-	-2005	-0-	575	2		N	-0-			-0-
07	2356 X	835	-0-	-1521	-0-	835	2		N	-0-			-0-
*08	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145

03	7254 X	5252	-0-	-2002	-0-	5252	2		N	-0-			-0-
04	7020 X	5653	-0-	-1367	-0-	5653	2		N	-0-			-0-
05	7254 X	6161	-0-	-1093	-0-	6161	2		N	-0-			-0-
06	6210 X	5817	-0-	-393	-0-	5817	2		N	-0-			-0-
07	6107 X	5720	-0-	-387	-0-	5720	2		N	-0-			-0-
08	6169 X	5937	-0-	-232	-0-	5937	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006

03	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		N	-0-			-0-
04	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2		N	-0-			-0-
06	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2		N	-0-			-0-
07	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2		N	-0-			-0-
*08	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938

03	5704 X	6	-0-	-5698	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	5520 X	1334	-0-	-4186	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
05	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2		N	-0-			-0-
06	4800 X	4713	-0-	-87	-0-	4713	2		N	-0-			-0-
07	2294 X	374	-0-	-1920	-0-	374	2		N	-0-			-0-
*08	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056

03	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2		N	-0-			-0-
04	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2		N	-0-			-0-
05	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2		N	-0-			-0-
06	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2		N	-0-			-0-
07	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2		N	-0-			-0-
*08	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884

03	3007 X	834	-0-	-2173	-0-	834	2		N	-0-			-0-
04	2910 X	1064	-0-	-1846	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
05	3007 X	1725	-0-	-1282	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
06	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3148	-0-	48	48	3148	2		N	-0-			-0-
*08	2990 N	2942	-0-	-48	-0-	2942	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186

03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
05	1705 N	1582	-0-	-123	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
06	1650 N	1580	-0-	-70	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
07	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
08	1581 N	1395	-0-	-186	-0-	1395	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11513	X	4426	-0-	-7087	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
*08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834

03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
07	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
*08	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078

03	279	N	55	-0-	-224	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4793	-0-	1693	1693	4793	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4746	-0-	1746	3439	4746	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4403	-0-	1303	4742	4403	2			N	-0-					-0-
*08	8515	X	3773	-0-	-4742	-0-	3773	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739

03	7347	X	3835	-0-	-3512	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
04	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
05	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
06	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
07	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	7083	-0-	-264	-0-	7083	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031

03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3683	-0-	-99	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3539	-0-	-121	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3743	-0-	-39	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3724	-0-	-58	-0-	3724	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962

03	4123	X	1285	-0-	-2838	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2683	-0-	-1277	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	928	-0-	-2265	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2603	-0-	-487	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2537	-0-	-222	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656

03	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
04	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
05	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
06	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
07	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
*08	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	970	-0-	-1076	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	917	-0-	-253	-0-	917	2			N	-0-					-0-
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
06	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	961	N	835	-0-	-126	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	763	-0-	-1221	-0-	763	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940

03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3070	-0-	-836	-0-	3070	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657

03	4464	X	4460	-0-	-4	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3907	-0-	-557	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4250	-0-	-214	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
*08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866

03	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
04	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
05	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
06	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
07	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
*08	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892

03	3038	X	3027	-0-	-11	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2327	-0-	-613	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2128	-0-	-910	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	805	-0-	-2135	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2568	-0-	-470	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025

03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					56
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					56
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					56
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					56
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4182	2	61	9	N	55					111
*08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					111

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994

03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2421	-0-	-729	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2290	-0-	-965	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 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
03	5983 X	1162	-0-	-4821	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
04	5790 X	840	-0-	-4950	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
06	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
07	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
08	6107 X	6005	-0-	-102	-0-	6005	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787

03	5766 X	5539	-0-	-227	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
04	5550 X	4896	-0-	-654	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
05	5735 X	5701	-0-	-34	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
06	5550 X	4623	-0-	-927	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
07	5735 X	5676	-0-	-59	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
08	5704 X	4779	-0-	-925	-0-	4779	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984

03	6758 X	6346	-0-	-412	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
04	6540 X	6094	-0-	-446	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
05	6758 X	6130	-0-	-628	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
06	6240 X	6135	-0-	-105	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
07	6448 X	6211	-0-	-237	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
08	6355 X	6119	-0-	-236	-0-	6119	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953

03	1426 N	1356	-0-	-70	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	1264	-0-	-26	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	1426 N	1237	-0-	-189	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1320 N	1231	-0-	-89	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
*08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068

03	1705 N	1606	-0-	-99	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	5216	-0-	2216	2216	5216	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	7113	-0-	4013	6229	7113	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	7378	-0-	4378	10607	7378	2			N	-0-					-0-
07	18518 X	7911	-0-	-10607	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
*08	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

03	3131 X	2144	-0-	-987	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	1972	-0-	-1058	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	2418 X	2324	-0-	-94	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
06	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
07	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
08	2325 X	2244	-0-	-81	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3030	-0-	30	30	3030	2			N	-0-					-0-
07	2127 N	2097	-0-	-30	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
08	2015 N	1206	-0-	-809	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658

03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2509	-0-	-591	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890

03	3224	X	1810	-0-	-1414	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1749	-0-	-1281	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1806	-0-	-364	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1666	-0-	-104	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1482	-0-	-316	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	1474	-0-	-324	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051

03	6355	X	4294	-0-	-2061	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	3720	-0-	-2430	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3608	-0-	-794	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
*08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925

03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3106	-0-	106	106	3106	2			N	-0-					-0-
05	3015	N	2909	-0-	-106	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
*08	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
*08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981

03	3937	X	3485	-0-	-452	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2008	-0-	-1802	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3043	-0-	-708	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2337	-0-	-1293	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2653	-0-	-881	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3199	-0-	-273	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 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
03	4960 X	4050	-0-	-910	-0-	4050	2			N	-0-					25
04	4800 X	3146	-0-	-1654	-0-	3146	2			N	-0-					25
05	4154 X	3123	-0-	-1031	-0-	3123	2			N	-0-					25
06	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					25
07	4154 X	3882	-0-	-272	-0-	3882	2			N	-0-					25
08	4061 X	3834	-0-	-227	-0-	3834	2			N	-0-					25

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833

03	4650 X	3384	-0-	-1266	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
04	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
05	4650 X	4029	-0-	-621	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
06	4500 X	3342	-0-	-1158	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
07	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
08	4650 X	4491	-0-	-159	-0-	4491	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878

03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
04	810 N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	840 N	673	-0-	-167	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	806 N	459	-0-	-347	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954

03	3379 X	2658	-0-	-721	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	2368	-0-	-902	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	2809	-0-	-570	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
06	3270 X	2466	-0-	-804	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	2255	-0-	-1000	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
08	2821 X	2200	-0-	-621	-0-	2200	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

03	3100 N	4821	-0-	1721	8369	4821	2			N	-0-					-0-
04	8513 X	144	-0-	-8369	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	2480 X	2296	-0-	-184	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
06	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
07	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
*08	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832

03	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
*08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

03	403 N	163	-0-	-240	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150 N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 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
03	3441	X	601	-0-	-2840	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	872	-0-	-2458	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	540	-0-	-2653	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	511	-0-	-1619	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	899	X	510	-0-	-389	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	899	X	529	-0-	-370	-0-	529	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	990	N	559	-0-	-431	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
*08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1384	-0-	-446	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1263	-0-	-207	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	954	-0-	-627	-0-	954	2			N	-0-					-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3404	-0-	404	404	3404	2			N	-0-					-0-
07	759	N	355	-0-	-404	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
*08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
*08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

03	5177	X	4841	-0-	-336	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4647	-0-	-363	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4633	-0-	-451	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4574	-0-	-226	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3987	-0-	-880	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4233	-0-	-603	-0-	4233	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273

03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1757	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	960	N	922	-0-	-38	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
*08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320

03	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	990	N	856	-0-	-134	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	845	-0-	-178	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 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
03	2356 N	2354	-0-	-2	-0-	2354	2		N	-0-			-0-
04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
05	2387 N	2349	-0-	-38	-0-	2349	2		N	-0-			-0-
06	2280 N	2209	-0-	-71	-0-	2209	2		N	-0-			-0-
07	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2		N	-0-			-0-
*08	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

03	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2		N	-0-			-0-
04	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2		N	-0-			-0-
05	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		N	-0-			-0-
06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-			-0-
07	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
*08	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

03	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-			-0-
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
05	2077 N	1774	-0-	-303	-0-	1774	2		N	-0-			-0-
06	2010 N	1994	-0-	-16	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2		N	-0-			-0-
*08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2		N	-0-			-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
06	1170 N	1116	-0-	-54	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
07	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

03	1271 N	1089	-0-	-182	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
04	1440 N	682	-0-	-758	-0-	682	2		N	-0-			-0-
05	1302 N	788	-0-	-514	-0-	788	2		N	-0-			-0-
06	1050 N	635	-0-	-415	-0-	635	2		N	-0-			-0-
07	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	2		N	-0-			-0-
*08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

03	4092 X	3677	-0-	-415	-0-	3677	2		N	-0-			-0-
04	3960 X	3857	-0-	-103	-0-	3857	2		N	-0-			-0-
05	4092 X	3928	-0-	-164	-0-	3928	2		N	-0-			-0-
06	3960 X	3713	-0-	-247	-0-	3713	2		N	-0-			-0-
07	4061 X	3731	-0-	-330	-0-	3731	2		N	-0-			-0-
08	3999 X	3940	-0-	-59	-0-	3940	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

03	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2		N	-0-			-0-
04	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2		N	-0-			-0-
05	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
06	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
07	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2		N	-0-			-0-
*08	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 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
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931

03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
*08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468

03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4352	-0-	-718	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5115	-0-	-124	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
07	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5170	-0-	-69	-0-	5170	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2934	-0-	-445	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
*08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

03	3751	X	2611	-0-	-1140	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3016	-0-	-614	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2916	-0-	-835	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3271	-0-	-239	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
*08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	775	N	480	-0-	-295	-0-	480	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 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
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	992	N	839	-0-	-153	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

03	2883	X	2477	-0-	-406	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2630	-0-	-160	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
06	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2566	-0-	-162	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

03	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
04	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
05	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
06	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
07	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
*08	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943

03	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1871	-0-	-49	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1702	-0-	-248	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
05	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
*08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1575	-0-	-15	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
*08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
*08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

03	3751	X	3140	-0-	-611	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3399	-0-	-352	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2306	-0-	-1324	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2780	-0-	-971	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3197	-0-	-554	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

03	3689	X	3659	-0-	-30	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3451	-0-	-119	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3433	-0-	-256	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3230	-0-	-340	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3299	-0-	-390	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2852	-0-	-806	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

03	3224	X	2709	-0-	-515	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
*08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

03	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2867	-0-	-283	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2954	-0-	-301	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2911	-0-	-119	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2776	-0-	-355	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2496	-0-	-542	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

03	1829	N	1553	-0-	-276	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1550	-0-	-190	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1313	-0-	-299	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
*08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

03	2976	X	2879	-0-	-97	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2756	-0-	-124	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2926	-0-	-50	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
*08	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038 X	2829	-0-	-209	-0-	2829	2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2276	-0-	-664	-0-	2276	2		N	-0-			-0-
05	2852 X	2562	-0-	-290	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2		N	-0-			-0-
07	2852 X	2688	-0-	-164	-0-	2688	2		N	-0-			-0-
08	2573 N	2540	-0-	-33	-0-	2540	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

03	3100 N	13531	-0-	10431	10431	13531	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	6201	-0-	3201	13632	6201	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	6434	-0-	3334	16966	6434	2		N	-0-			-0-
06	22174 X	5208	-0-	-16966	-0-	5208	2		N	-0-			-0-
07	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2		N	-0-			-0-
*08	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

03	4092 X	3892	-0-	-200	-0-	3892	2		N	-0-			-0-
04	3960 X	2363	-0-	-1597	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
05	4092 X	2061	-0-	-2031	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
06	3960 X	182	-0-	-3778	-0-	182	2		N	-0-			-0-
07	4092 X	1867	-0-	-2225	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
08	3906 X	2074	-0-	-1832	-0-	2074	2		N	-0-			-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

03	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2		N	-0-			-0-
04	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		N	-0-			-0-
05	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		N	-0-			-0-
06	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
07	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
*08	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

03	2542 N	2413	-0-	-129	-0-	2413	2		N	-0-			-0-
04	2430 N	2114	-0-	-316	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
05	2449 N	2090	-0-	-359	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
06	2340 N	1940	-0-	-400	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
07	2170 N	2168	-0-	-2	-0-	2168	2		N	-0-			-0-
*08	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

03	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-			-0-
04	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2		N	-0-			-0-
05	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
06	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
07	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-			-0-
*08	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

03	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		N	-0-			19
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-			19
05	2294 N	2177	-0-	-117	-0-	2177	2		N	-0-			19
06	2220 N	2005	-0-	-215	-0-	2005	2		N	-0-			19
07	2294 N	2165	-0-	-129	-0-	2165	2		N	-0-			19
08	2170 N	2059	-0-	-111	-0-	2059	2		N	-0-			19

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 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
03	3503	X	2820	-0-	-683	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2268	-0-	-1002	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2178	-0-	-1139	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2120	-0-	-1090	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2209	-0-	-1108	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2045	-0-	-776	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
04	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
05	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
06	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
07	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
*08	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1636	-0-	-164	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1245	-0-	-615	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 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
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2166	-0-	-190	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
*08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
*08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 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
03	217 N	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
06	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
07	2325 N	2129	-0-	-196	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
08	2325 N	2177	-0-	-148	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
*08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

03	3689 X	3455	-0-	-234	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	3483	-0-	-87	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	3483	-0-	-206	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	3512	-0-	-28	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
07	3627 X	3567	-0-	-60	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
08	3596 X	3576	-0-	-20	-0-	3576	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

03	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
04	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
05	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
07	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
*08	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

03	2976 X	2430	-0-	-546	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	2844	-0-	-36	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	2726	-0-	-250	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
06	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
07	3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
*08	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

03	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1381	-0-	-200	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

03	1891	X	1833	-0-	-58	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
05	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
*08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
07	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
*08	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

03	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	944	-0-	-76	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	944	-0-	-110	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	924	-0-	-99	-0-	924	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135

03	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
*08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744

03	3875	X	3646	-0-	-229	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
06	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
*08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

03	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
04	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
*08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 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
03	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1583	-0-	-525	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1755	-0-	-353	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
*08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500

03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1744	-0-	-476	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1835	-0-	-459	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
*08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

03	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6325	2	11	9	N	10					72
04	5520	X	4560	-0-	-960	-0-	4560	2			N	-0-					72
05	5704	X	4837	-0-	-867	-0-	4837	2			N	-0-					72
06	5520	X	5178	-0-	-342	-0-	5178	2			N	-0-					72
07	5704	X	4768	-0-	-936	-0-	4768	2			N	-0-					72
08	5704	X	5126	-0-	-578	-0-	5126	2			N	-0-					72

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

03	2232	X	1282	-0-	-950	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1500	-0-	-660	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1738	-0-	-215	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	1513	-0-	-137	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1154	-0-	-582	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	810	N	670	-0-	-140	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
*08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
*08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2015	-0-	-155	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1755	-0-	-315	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1716	-0-	-454	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1658	-0-	-357	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

03	3379	X	3140	-0-	-239	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2986	-0-	-284	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3084	-0-	-264	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2865	-0-	-375	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3081	-0-	-112	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
*08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1710	-0-	-60	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
*08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

03	3193	X	2954	-0-	-239	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2844	-0-	-246	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2826	-0-	-336	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2610	-0-	-240	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2617	-0-	-328	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2566	-0-	-379	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1878	-0-	-12	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950

03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1419	-0-	-231	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
*08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

03	2356	X	1197	-0-	-1159	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	1373	-0-	-877	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	1456	-0-	-218	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
06	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
*08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
04	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
05	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
06	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
07	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
*08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

03	6634	X	6268	-0-	-366	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
04	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
06	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5971	-0-	-694	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6416	-0-	-621	-0-	6416	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

03	2976	X	2616	-0-	-360	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2319	-0-	-561	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2535	-0-	-441	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3224	-0-	124	124	3224	2			N	-0-					-0-
*08	3046	N	2922	-0-	-124	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

03	3100	N	4269	-0-	1169	1169	4269	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2571	-0-	-429	740	2571	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2474	-0-	-626	114	2474	2			N	-0-					-0-
06	2150	X	2036	-0-	-114	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
07	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
*08	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

03	2604	N	2506	-0-	-98	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2252	-0-	-268	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	1960	-0-	-613	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2128	-0-	-302	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2291	-0-	-34	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
*08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 217102 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11311 PERF.10146 - 11131

03	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
04	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
05	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	1771	-0-	-809	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	1683	-0-	-983	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	1798	-0-	-868	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
07	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
*08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

03	4495	X	4174	-0-	-321	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4452	-0-	-12	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4024	-0-	-296	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3945	-0-	-550	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4004	-0-	-491	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

03	3100	N	4106	-0-	1006	1757	4106	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3595	-0-	595	2352	3595	2			N	-0-					-0-
05	5052	X	2700	-0-	-2352	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
*08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

03	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1372	-0-	-158	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1214	-0-	-460	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	985	-0-	-395	-0-	985	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1029	-0-	-397	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
*08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

03	3193	X	2022	-0-	-1171	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2424	-0-	-666	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	1806	-0-	-1387	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2106	-0-	-984	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
07	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
*08	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
*08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

03	4154	X	3596	-0-	-558	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3244	-0-	-686	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3358	-0-	-455	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3290	-0-	-190	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3311	-0-	-285	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3251	-0-	-345	-0-	3251	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 X	2897	-0-	-203	-0-	2897 2		N	-0-			-0-
04	3000 X	2817	-0-	-183	-0-	2817 2		N	-0-			-0-
05	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376 2		N	-0-			-0-
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2		N	-0-			-0-
07	2914 X	1935	-0-	-979	-0-	1935 2		N	-0-			-0-
08	3100 X	2281	-0-	-819	-0-	2281 2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

03	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541 2		N	-0-			-0-
04	5010 X	4516	-0-	-494	-0-	4516 2		N	-0-			-0-
05	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	7005 2		N	-0-			-0-
06	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100 2		N	-0-			-0-
07	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6786 2		N	-0-			-0-
*08	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7623 2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

03	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2		N	-0-			-0-
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2		N	-0-			-0-
05	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2		N	-0-			-0-
06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2		N	-0-			-0-
07	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2		N	-0-			-0-
*08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2		N	-0-			-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

03	3100 N	4208	-0-	1108	1248	4208 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	4386	-0-	1386	2634	4386 2		N	-0-			-0-
05	5898 X	3264	-0-	-2634	-0-	3264 2		N	-0-			-0-
06	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2		N	-0-			-0-
07	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027 2		N	-0-			-0-
*08	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-			-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2		N	-0-			-0-
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2		N	-0-			-0-
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-			-0-
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		N	-0-			-0-
07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-			-0-
08	1550 N	1465	-0-	-85	-0-	1465 2		N	-0-			-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

03	992 N	972	-0-	-20	-0-	972 2		N	-0-			-0-
04	960 N	943	-0-	-17	-0-	943 2		N	-0-			-0-
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-			-0-
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-			-0-
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-			-0-
*08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

03	4495	X	3149	-0-	-1346	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3549	-0-	-801	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4014	-0-	-388	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3790	-0-	-302	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3691	-0-	-308	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

03	4526	X	3796	-0-	-730	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3581	-0-	-799	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4118	-0-	-346	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
07	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
*08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
*08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

03	806	X	419	-0-	-387	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
*08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2265	-0-	-285	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2316	-0-	-195	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2364	-0-	-116	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736

03	4464	X	1924	-0-	-2540	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	1597	-0-	-2723	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1578	-0-	-1646	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1401	-0-	-969	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1702	-0-	-251	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1584	-0-	-338	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 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
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

03	2728	X	2472	-0-	-256	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1510	-0-	-1070	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	N	648	-0-	-902	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

03	3999	X	3979	-0-	-20	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3549	-0-	-321	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3747	-0-	-252	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3577	-0-	-293	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3856	-0-	-112	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

03	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
04	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
07	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
*08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940

03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	870	N	601	-0-	-269	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	611	-0-	-619	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	468	-0-	-803	-0-	468	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

03	2232	N	1990	-0-	-242	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1742	-0-	-418	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1443	-0-	-477	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
*08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

03	1891	N	1315	-0-	-576	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1609	-0-	-221	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	N	1244	-0-	-1329	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
05	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1510	-0-	-350	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	1164	-0-	-1409	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2852	-0-	-93	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2641	-0-	-209	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2509	-0-	-436	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
*08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

03	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	976	-0-	-164	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
*08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
*08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986

03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
05	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
*08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 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
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
*08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
04	990	N	888	-0-	-102	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
*08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

03	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1546	-0-	-404	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1458	-0-	-309	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446

03	2914	N	2882	-0-	-32	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2746	-0-	-104	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	2862	-0-	-21	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2665	-0-	-125	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2698	-0-	-154	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	2750	-0-	-102	-0-	2750	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

03	3100	N	3161	-0-	61	61	3161	2			N	-0-					-0-
04	2729	N	2668	-0-	-61	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
06	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*08	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

03	341	N	105	-0-	-236	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 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
03	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2		N	-0-			-0-
04	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		N	-0-			-0-
05	3317 X	2660	-0-	-657	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
06	3210 X	1497	-0-	-1713	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
07	3317 X	2489	-0-	-828	-0-	2489	2		N	-0-			-0-
08	3317 X	2685	-0-	-632	-0-	2685	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

03	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-			-0-
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
06	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
07	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2		N	-0-			-0-
*08	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
*08	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

03	6510 X	6496	-0-	-14	-0-	6496	2		N	-0-			-0-
04	6300 X	5868	-0-	-432	-0-	5868	2		N	-0-			-0-
05	6510 X	6152	-0-	-358	-0-	6152	2		N	-0-			-0-
06	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2		N	-0-			-0-
07	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2		N	-0-			-0-
*08	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

03	2356 N	2217	-0-	-139	-0-	2217	2		N	-0-			-0-
04	2280 N	1987	-0-	-293	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
05	2201 N	2005	-0-	-196	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
06	2160 N	1923	-0-	-237	-0-	1923	2		N	-0-			-0-
07	2046 N	2041	-0-	-5	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
*08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

03	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2		N	-0-			-0-
04	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2		N	-0-			-0-
05	3193 X	3142	-0-	-51	-0-	3142	2		N	-0-			-0-
06	3090 X	2586	-0-	-504	-0-	2586	2		N	-0-			-0-
07	3193 X	2893	-0-	-300	-0-	2893	2		N	-0-			-0-
08	3193 X	1698	-0-	-1495	-0-	1698	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

03	2294 X	1969	-0-	-325	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
04	2220 X	1736	-0-	-484	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
05	2294 X	1618	-0-	-676	-0-	1618	2		N	-0-			-0-
06	2220 X	1679	-0-	-541	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
07	2294 X	1844	-0-	-450	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
08	1984 X	1855	-0-	-129	-0-	1855	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619 X	4303	-0-	-316	-0-	4303	2		N	-0-			-0-
04	4470 X	4357	-0-	-113	-0-	4357	2		N	-0-			-0-
05	4371 X	4265	-0-	-106	-0-	4265	2		N	-0-			-0-
06	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2		N	-0-			-0-
07	4495 X	4269	-0-	-226	-0-	4269	2		N	-0-			-0-
08	4495 X	4279	-0-	-216	-0-	4279	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

03	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2		N	-0-			-0-
04	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2		N	-0-			-0-
05	4433 X	1816	-0-	-2617	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
06	4320 X	3455	-0-	-865	-0-	3455	2		N	-0-			-0-
07	4464 X	4366	-0-	-98	-0-	4366	2		N	-0-			-0-
08	4464 X	4383	-0-	-81	-0-	4383	2		N	-0-			-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834

03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
*08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
05	1581 N	1339	-0-	-242	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3175	-0-	75	75	3175	2		N	-0-			-0-
*08	3100 N	3725	-0-	625	700	3725	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

03	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2		N	-0-			-0-
04	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2		N	-0-			-0-
05	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	2		N	-0-			-0-
06	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2		N	-0-			-0-
07	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		N	-0-			-0-
*08	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2		N	-0-			-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

03	3131 X	2160	-0-	-971	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2084	-0-	-856	-0-	2084	2		N	-0-			-0-
05	2821 X	2223	-0-	-598	-0-	2223	2		N	-0-			-0-
06	2730 X	2048	-0-	-682	-0-	2048	2		N	-0-			-0-
07	2821 X	1817	-0-	-1004	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
*08	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-			-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

03	16554 X	13372	-0-	-3182	-0-	13372	2		N	-0-			-0-
04	16020 X	12805	-0-	-3215	-0-	12805	2		N	-0-			-0-
05	14942 X	13933	-0-	-1009	-0-	13933	2		N	-0-			-0-
06	14460 X	13428	-0-	-1032	-0-	13428	2		N	-0-			-0-
07	14167 X	13863	-0-	-304	-0-	13863	2		N	-0-			-0-
08	13919 X	13141	-0-	-778	-0-	13141	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3180	-0-	180	180	3180	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3225	-0-	125	305	3225	2			N	-0-					-0-
06	2944	N	2639	-0-	-305	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2223	-0-	-598	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	959	-0-	-1862	-0-	959	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

03	899	N	704	-0-	-195	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	900	N	610	-0-	-290	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
*08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

03	39697	X	39697	-0-	-0-	-0-	39697	2			N	-0-					-0-
04	40239	X	40239	-0-	-0-	-0-	40239	2			N	-0-					-0-
05	32695	X	32695	-0-	-0-	-0-	32695	2			N	-0-					-0-
06	30323	X	30323	-0-	-0-	-0-	30323	2			N	-0-					-0-
07	29545	X	29545	-0-	-0-	-0-	29545	2			N	-0-					-0-
*08	26967	X	26967	-0-	-0-	-0-	26967	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832

03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
*08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
*08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274

03	10044	X	6171	-0-	-3873	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	6181	-0-	-3539	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	6334	-0-	-2687	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	5920	-0-	-1460	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6046	-0-	-495	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5446	-0-	-940	-0-	5446	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

03	1891	N	1405	-0-	-486	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1245	-0-	-315	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1281	-0-	-331	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	984	-0-	-318	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1030	-0-	-241	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	N	1246	-0-	-1234	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1142	-0-	-448	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
*08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

03	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	962	-0-	-118	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	948	-0-	-106	-0-	948	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

03	5332	X	4498	-0-	-834	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4931	-0-	-229	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4998	-0-	-179	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4756	-0-	-254	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4729	-0-	-448	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3251	-0-	-1833	-0-	3251	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

03	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
06	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
*08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

03	3193	X	2469	-0-	-724	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	1901	-0-	-1189	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2849	-0-	-127	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2427	-0-	-453	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2020	-0-	-553	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2796	-0-	-56	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2626	-0-	-824	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3148	-0-	-324	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3425	-0-	-55	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3085	-0-	-511	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3253	-0-	-343	-0-	3253	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 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
03	8680 X	2986	-0-	-5694	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
04	8250 X	2897	-0-	-5353	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
05	10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
06	14957 X	14957	-0-	-0-	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
07	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
08	8680 X	8415	-0-	-265	-0-	8415	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

03	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
04	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
05	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
06	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
07	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
*08	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

03	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
04	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
05	2790 X	1945	-0-	-845	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
06	2700 X	982	-0-	-1718	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	2790 X	1168	-0-	-1622	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
08	2790 X	1035	-0-	-1755	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

03	4867 X	4270	-0-	-597	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
04	4710 X	4244	-0-	-466	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
05	4867 X	4305	-0-	-562	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
06	4710 X	3982	-0-	-728	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
07	4650 X	4123	-0-	-527	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
08	4371 X	3467	-0-	-904	-0-	3467	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

03	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
05	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
07	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
*08	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

03	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
04	2490 N	1648	-0-	-842	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
05	2573 N	1549	-0-	-1024	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
06	2490 N	1553	-0-	-937	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
07	1705 N	1560	-0-	-145	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
*08	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
05	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
07	1488 N	1472	-0-	-16	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
*08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 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
03	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1302	-0-	-168	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	7454	-0-	4454	4454	7454	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3596	-0-	496	4950	3596	2			N	-0-					-0-
06	7749	X	2799	-0-	-4950	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
07	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
*08	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	7133	-0-	4033	6287	7133	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6181	-0-	3181	9468	6181	2			N	-0-					-0-
05	17583	X	8115	-0-	-9468	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
07	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
*08	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4122	-0-	-404	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3815	-0-	-535	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3952	-0-	-481	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3871	-0-	-419	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3961	-0-	-348	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3792	-0-	-331	-0-	3792	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6107	X	5265	-0-	-842	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4205	-0-	-1705	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4937	-0-	-674	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
06	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	3877	-0-	-1734	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
*08	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
*08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	811	-0-	-150	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	960	N	838	-0-	-122	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	780	N	588	-0-	-192	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
*08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

03	10075	X	7934	-0-	-2141	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	6377	-0-	-3373	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	6289	-0-	-2980	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	5198	-0-	-2752	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	5253	-0-	-2962	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7815	-0-	-121	-0-	7815	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	1416	-0-	-1704	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1296	-0-	-1928	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1153	-0-	-1967	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	1334	-0-	-1890	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
*08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564

03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

03	3968	X	2428	-0-	-1540	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3692	-0-	-276	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3442	-0-	-526	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3551	-0-	-417	-0-	3551	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3650	-0-	650	650	3650	2			N	-0-					-0-
05	2745 N	2095	-0-	-650	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
06	1920 N	1717	-0-	-203	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
07	1984 X	1775	-0-	-209	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
*08	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 N	3267	-0-	167	167	3267	2			N	-0-					-0-
04	2597 N	2430	-0-	-167	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
06	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
07	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
*08	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 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
03	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	3974	-0-	-406	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
05	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
06	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
07	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
08	4526 X	4287	-0-	-239	-0-	4287	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185 X	2798	-0-	-1387	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04	4050 X	2895	-0-	-1155	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
05	3565 X	2671	-0-	-894	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
06	3450 X	3326	-0-	-124	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
07	3565 X	3252	-0-	-313	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2539	-0-	-468	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754

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

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 N	3832	-0-	732	6342	3832	2			N	-0-					-0-
04	9844 X	3502	-0-	-6342	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
05	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
06	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
07	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
*08	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-

FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5935	2	11	9	N	10					105
04	5370 X	5195	-0-	-175	-0-	5189	2	6	9	N	5					110
05	5549 X	5193	-0-	-356	-0-	5176	2	17	9	N	15					125
06	5370 X	5029	-0-	-341	-0-	5021	2	8	9	N	7					132
07	5549 X	5133	-0-	-416	-0-	5122	2	11	9	N	10					142
08	5549 X	5088	-0-	-461	-0-	5078	2	10	9	N	9					151

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	2046	-0-	-3007	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3022	-0-	-1868	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3178	-0-	-1875	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
07	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
*08	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

03	5363	X	4553	-0-	-810	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4603	-0-	-587	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4011	-0-	-1352	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4428	-0-	-582	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4768	-0-	-223	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
*08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860

03	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1917	-0-	-123	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1954	-0-	-154	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1796	-0-	-188	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1806	-0-	-147	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

03	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	9225	-0-	6225	6225	9225	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2777	-0-	-323	5902	2777	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	262	-0-	-2738	3164	262	2			N	-0-					-0-
07	3605	X	441	-0-	-3164	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*08	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

03	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
04	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	12985	2			N	-0-					-0-
05	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	12906	2			N	-0-					-0-
06	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
07	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
*08	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11877	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990

03	3162	X	2918	-0-	-244	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	3007	-0-	-23	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3021	-0-	-79	-0-	3021	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

03	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	1596	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4929 X	4813	-0-	-116	-0-	4813	2		N	-0-			-0-
04	4770 X	4629	-0-	-141	-0-	4629	2		N	-0-			-0-
05	4929 X	4829	-0-	-100	-0-	4829	2		N	-0-			-0-
06	4770 X	4433	-0-	-337	-0-	4433	2		N	-0-			-0-
07	4929 X	4770	-0-	-159	-0-	4770	2		N	-0-			-0-
08	4836 X	4725	-0-	-111	-0-	4725	2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

03	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2		N	-0-			-0-
04	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2		N	-0-			-0-
05	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2		N	-0-			-0-
06	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2		N	-0-			-0-
07	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2		N	-0-			-0-
*08	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2		N	-0-			-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

03	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2		N	-0-			-0-
04	240 N	143	-0-	-97	-0-	143	2		N	-0-			-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
06	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2		N	-0-			-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
*08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

03	6138 X	5453	-0-	-685	-0-	5453	2		N	-0-			-0-
04	5940 X	4436	-0-	-1504	-0-	4436	2		N	-0-			-0-
05	6138 X	4442	-0-	-1696	-0-	4442	2		N	-0-			-0-
06	5940 X	4344	-0-	-1596	-0-	4344	2		N	-0-			-0-
07	5456 X	4452	-0-	-1004	-0-	4452	2		N	-0-			-0-
08	5456 X	4097	-0-	-1359	-0-	4097	2		N	-0-			-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

03	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2		N	-0-			-0-
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
*08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

03	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2		N	-0-			-0-
04	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2		N	-0-			-0-
05	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2		N	-0-			-0-
06	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2		N	-0-			-0-
07	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2		N	-0-			-0-
*08	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2		N	-0-			-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

03	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		N	-0-			-0-
04	2220 N	2212	-0-	-8	-0-	2212	2		N	-0-			-0-
05	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
07	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
*08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2		N	-0-			-0-
04	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2		N	-0-			-0-
05	4681 X	4544	-0-	-137	-0-	4544	2		N	-0-			-0-
06	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2		N	-0-			-0-
07	4681 X	578	-0-	-4103	-0-	578	2		N	-0-			-0-
*08	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

03	6417 X	2469	-0-	-3948	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
04	6210 X	2553	-0-	-3657	-0-	2553	2		N	-0-			-0-
05	6014 X	2203	-0-	-3811	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
06	4500 X	1696	-0-	-2804	-0-	1696	2		N	-0-			-0-
07	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2		N	-0-			-0-
*08	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2		N	-0-			-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
*08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

03	2511 X	2501	-0-	-10	-0-	2501	2		N	-0-			-0-
04	2430 X	2374	-0-	-56	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
05	2511 X	2261	-0-	-250	-0-	2261	2		N	-0-			-0-
06	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2		N	-0-			-0-
07	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2		N	-0-			-0-
*08	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

03	4991 X	4823	-0-	-168	-0-	4823	2		N	-0-			-0-
04	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2		N	-0-			-0-
05	4929 X	4826	-0-	-103	-0-	4826	2		N	-0-			-0-
06	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2		N	-0-			-0-
07	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2		N	-0-			-0-
08	4960 X	4958	-0-	-2	-0-	4958	2		N	-0-			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

03	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
04	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
05	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		N	-0-			-0-
06	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		N	-0-			-0-
07	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2		N	-0-			-0-
*08	3100 N	3463	-0-	363	363	3463	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
*08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4889	-0-	-40	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4261	-0-	-509	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4189	-0-	-740	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
*08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4160	-0-	-160	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4242	-0-	-222	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4007	-0-	-313	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4172	-0-	-292	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4038	-0-	-426	-0-	4038	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

03	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
06	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
*08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

03	2945	N	2840	-0-	-105	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
04	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2877	-0-	-37	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
07	2914	N	2799	-0-	-115	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2750	-0-	-133	-0-	2750	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

03	1395	N	1111	-0-	-284	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	915	-0-	-165	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	881	-0-	-328	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

03	4371	X	2858	-0-	-1513	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3664	-0-	-566	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3881	-0-	-397	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3149	-0-	-541	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
*08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
*08	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
*08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

03	3038	X	2767	-0-	-271	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2642	-0-	-298	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2662	-0-	-221	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2614	-0-	-56	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2623	-0-	-105	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2575	-0-	-91	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

03	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
04	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
05	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
06	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3593	-0-	-189	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3179	-0-	-603	-0-	3179	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

03	3100	N	3578	-0-	478	478	3578	2			N	-0-					-0-
04	2768	X	2290	-0-	-478	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	885	-0-	-882	-0-	885	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1077	-0-	-633	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
*08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

03	9610	X	7151	-0-	-2459	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
05	17213	X	17213	-0-	-0-	-0-	17213	2			N	-0-					-0-
06	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	15268	2			N	-0-					-0-
07	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
*08	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

03	3627	X	2777	-0-	-850	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2705	-0-	-805	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2874	-0-	-753	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2569	-0-	-941	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2781	-0-	-846	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	2759	2			N	-0-					-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

03	2883	X	1641	-0-	-1242	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	1777	-0-	-893	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3613	-0-	613	613	3613	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4219	-0-	1119	1732	4219	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3309	-0-	209	1941	3309	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 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
03	6138 X	5750	-0-	-388	-0-	5750	2		N	-0-			-0-
04	5910 X	5133	-0-	-777	-0-	5133	2		N	-0-			-0-
05	6107 X	4991	-0-	-1116	-0-	4991	2		N	-0-			-0-
06	5580 X	5179	-0-	-401	-0-	5179	2		N	-0-			-0-
07	5766 X	5451	-0-	-315	-0-	5451	2		N	-0-			-0-
08	5735 X	5308	-0-	-427	-0-	5308	2		N	-0-			-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

03	4495 X	3460	-0-	-1035	-0-	3460	2		N	-0-			-0-
04	4350 X	2770	-0-	-1580	-0-	2770	2		N	-0-			-0-
05	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2		N	-0-			-0-
06	4350 X	3913	-0-	-437	-0-	3913	2		N	-0-			-0-
07	4495 X	3802	-0-	-693	-0-	3802	2		N	-0-			-0-
08	4495 X	3083	-0-	-1412	-0-	3083	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

03	62857 X	62857	-0-	-0-	-0-	62857	2		N	-0-			-0-
04	57779 X	57779	-0-	-0-	-0-	57779	2		N	-0-			-0-
05	62950 X	62950	-0-	-0-	-0-	62950	2		N	-0-			-0-
06	58610 X	58610	-0-	-0-	-0-	58610	2		N	-0-			-0-
07	59091 X	59091	-0-	-0-	-0-	59091	2		N	-0-			-0-
*08	58881 X	58881	-0-	-0-	-0-	58881	2		N	-0-			-0-

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		N	-0-			-0-
04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		N	-0-			-0-
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	-0-			-0-
*08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-			-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

03	9672 X	293	-0-	-9379	-0-	293	2		N	-0-			-0-
04	9360 X	4014	-0-	-5346	-0-	4014	2		N	-0-			-0-
05	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	2		N	-0-			-0-
06	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2		N	-0-			-0-
07	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	2		N	-0-			-0-
08	9269 X	9045	-0-	-224	-0-	9045	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

03	4402 X	3636	-0-	-766	-0-	3636	2		N	-0-			-0-
04	4230 X	3544	-0-	-686	-0-	3544	2		N	-0-			-0-
05	4247 X	3678	-0-	-569	-0-	3678	2		N	-0-			-0-
06	3780 X	3449	-0-	-331	-0-	3449	2		N	-0-			-0-
07	3906 X	3626	-0-	-280	-0-	3626	2		N	-0-			-0-
08	3689 X	3629	-0-	-60	-0-	3629	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

03	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2		N	-0-			-0-
04	5430 X	3544	-0-	-1886	-0-	3544	2		N	-0-			-0-
05	5611 X	4090	-0-	-1521	-0-	4090	2		N	-0-			-0-
06	5430 X	2755	-0-	-2675	-0-	2755	2		N	-0-			-0-
07	5611 X	2368	-0-	-3243	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
08	5332 X	3221	-0-	-2111	-0-	3221	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 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
03	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
04	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
05	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
06	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
07	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
*08	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

03	3193 X	2530	-0-	-663	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	2012	-0-	-1078	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	2564	-0-	-629	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2390	-0-	-700	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	2002	-0-	-1191	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
08	2573 X	1663	-0-	-910	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

03	1426 N	224	-0-	-1202	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	750 N	169	-0-	-581	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

03	7750 X	7375	-0-	-375	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
04	7500 X	7007	-0-	-493	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
05	7440 X	5645	-0-	-1795	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
06	7200 X	7043	-0-	-157	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
07	7440 X	5142	-0-	-2298	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
08	7378 X	2576	-0-	-4802	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

03	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
04	2640 X	2537	-0-	-103	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	2441	-0-	-287	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
06	2640 N	2043	-0-	-597	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
07	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
08	2449 N	2371	-0-	-78	-0-	2371	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

03	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
04	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
05	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
06	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
07	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
*08	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
07	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
*08	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3245	-0-	-25	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
*08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

03	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
04	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
05	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
06	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
07	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
*08	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

03	6076	X	5725	-0-	-351	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5133	-0-	-747	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5131	-0-	-945	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4095	-0-	-1785	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5460	-0-	-554	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5271	-0-	-464	-0-	5271	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

03	7719	X	7447	-0-	-272	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5981	-0-	-1489	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
05	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5634	-0-	-1566	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7303	-0-	-137	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	4491	-0-	-3259	-0-	4491	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
*08	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
*08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

03	8587	X	7306	-0-	-1281	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	5839	-0-	-2651	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	722	-0-	-8051	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
07	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
*08	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

03	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
05	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	120	-0-	-2546	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	6	-0-	-2660	-0-	6	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3082	-0-	-1598	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	1451	-0-	-3385	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2617	-0-	-2063	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	1352	-0-	-3484	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3284	-0-	-1552	-0-	3284	2			N	-0-					-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

03	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
04	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
05	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
06	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
*08	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

03	3441	X	3028	-0-	-413	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2636	-0-	-694	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2201	-0-	-651	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2897	-0-	-141	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2833	-0-	-205	-0-	2833	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 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
03	2511	N	2402	-0-	-109	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1883	-0-	-427	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
07	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
*08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

03	5952	X	3205	-0-	-2747	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2401	-0-	-59	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
05	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
07	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
*08	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
*08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

03	4619	X	4197	-0-	-422	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4180	-0-	-290	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4126	-0-	-493	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3828	-0-	-642	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	2634	-0-	-1985	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2943	-0-	-1366	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3150	-0-	-105	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	3189	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 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
03	1953	N	1081	-0-	-872	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1352	-0-	-538	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1260	-0-	-414	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
*08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

03	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
04	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
06	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4333	-0-	-906	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4354	-0-	-885	-0-	4354	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
04	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
05	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
06	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
07	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
*08	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

03	3813	X	3629	-0-	-184	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2819	-0-	-871	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3347	-0-	-466	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2747	-0-	-943	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2545	-0-	-1268	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2813	-0-	-814	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
*08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

03	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
07	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
*08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

03	6603	X	5862	-0-	-741	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5618	-0-	-682	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5629	-0-	-819	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5463	-0-	-627	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5273	-0-	-586	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	3713	-0-	-2146	-0-	3713	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 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
03	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2		N	-0-			-0-
04	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2		N	-0-			-0-
05	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2		N	-0-			-0-
06	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2		N	-0-			-0-
07	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2		N	-0-			-0-
*08	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

03	4433 X	4356	-0-	-77	-0-	4356	2		N	-0-			-0-
04	4290 X	4127	-0-	-163	-0-	4127	2		N	-0-			-0-
05	4278 X	4154	-0-	-124	-0-	4154	2		N	-0-			-0-
06	4230 X	3790	-0-	-440	-0-	3790	2		N	-0-			-0-
07	4371 X	3726	-0-	-645	-0-	3726	2		N	-0-			-0-
08	4371 X	4301	-0-	-70	-0-	4301	2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

03	5332 X	5244	-0-	-88	-0-	5244	2		N	-0-			-0-
04	5130 X	4888	-0-	-242	-0-	4888	2		N	-0-			-0-
05	5239 X	4490	-0-	-749	-0-	4490	2		N	-0-			-0-
06	5070 X	4137	-0-	-933	-0-	4137	2		N	-0-			-0-
07	5239 X	4310	-0-	-929	-0-	4310	2		N	-0-			-0-
08	5239 X	3314	-0-	-1925	-0-	3314	2		N	-0-			-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

03	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2		N	-0-			-0-
04	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2		N	-0-			-0-
05	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2		N	-0-			-0-
06	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2		N	-0-			-0-
07	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2		N	-0-			-0-
*08	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

03	4185 X	4003	-0-	-182	-0-	4003	2		N	-0-			-0-
04	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2		N	-0-			-0-
05	4185 X	3063	-0-	-1122	-0-	3063	2		N	-0-			-0-
06	4050 X	1735	-0-	-2315	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
07	4185 X	1839	-0-	-2346	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
08	4185 X	1622	-0-	-2563	-0-	1622	2		N	-0-			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-			-0-
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
*08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 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
03	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2		N	-0-			-0-
04	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2		N	-0-			-0-
05	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2		N	-0-			-0-
06	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2		N	-0-			-0-
07	11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	2		N	-0-			-0-
*08	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	10711	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

03	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2		N	-0-			-0-
04	4950 X	4622	-0-	-328	-0-	4622	2		N	-0-			-0-
05	5115 X	4623	-0-	-492	-0-	4623	2		N	-0-			-0-
06	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2		N	-0-			-0-
07	5115 X	4861	-0-	-254	-0-	4861	2		N	-0-			-0-
08	5115 X	4134	-0-	-981	-0-	4134	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

03	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2		N	-0-			-0-
04	3660 X	2095	-0-	-1565	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
05	3782 X	2269	-0-	-1513	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
06	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2		N	-0-			-0-
07	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2		N	-0-			-0-
08	3782 X	3000	-0-	-782	-0-	3000	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

03	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2		N	-0-			-0-
04	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2		N	-0-			-0-
05	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2		N	-0-			-0-
06	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2		N	-0-			-0-
07	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2		N	-0-			-0-
*08	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2		N	-0-			-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

03	1457 X	1143	-0-	-314	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
04	1410 X	770	-0-	-640	-0-	770	2		N	-0-			-0-
05	1457 X	575	-0-	-882	-0-	575	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	123	-0-	-987	-0-	123	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	4668	-0-	1568	1568	4668	2		N	-0-			-0-
*08	3100 N	6750	-0-	3650	5218	6750	2		N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

03	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2816	-0-	-124	-0-	2816	2		N	-0-			-0-
05	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2		N	-0-			-0-
06	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		N	-0-			-0-
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2		N	-0-			-0-
*08	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

03	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2		N	-0-			-0-
04	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2		N	-0-			-0-
05	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2		N	-0-			-0-
06	5790 X	4672	-0-	-1118	-0-	4672	2		N	-0-			-0-
07	5983 X	5199	-0-	-784	-0-	5199	2		N	-0-			-0-
08	5983 X	5447	-0-	-536	-0-	5447	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 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
03	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1051	-0-	-449	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
07	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
*08	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
05	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3037	-0-	37	37	3037	2			N	-0-					-0-
07	3065	N	3028	-0-	-37	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
*08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

03	9238	X	8808	-0-	-430	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8266	-0-	-674	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8643	-0-	-595	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8271	-0-	-399	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
07	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
*08	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
*08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
*08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

03	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
04	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
06	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
07	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
*08	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5611 X	5491	-0-	-120	-0-	5480	2	11	9	N	10					75
04	5430 X	5229	-0-	-201	-0-	5220	2	9	9	N	8					83
05	5611 X	5377	-0-	-234	-0-	5366	2	11	9	N	10					93
06	5430 X	5122	-0-	-308	-0-	5111	2	11	9	N	10					103
07	5549 X	5340	-0-	-209	-0-	5329	2	11	9	N	10					113
08	5487 X	5286	-0-	-201	-0-	5276	2	10	9	N	9					122

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 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
03	2633 N	1836	-0-	-797	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
04	1440 N	1429	-0-	-11	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	1488 X	1368	-0-	-120	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
06	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
07	1488 X	1368	-0-	-120	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
08	1488 X	1371	-0-	-117	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
04	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
*08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
04	1320 N	1046	-0-	-274	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	1271	-0-	-93	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
06	1320 N	829	-0-	-491	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
08	1271 N	1113	-0-	-158	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131 X	1	-0-	-3130	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
05	3100 X	1185	-0-	-1915	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	2760 X	144	-0-	-2616	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626 X	6965	-0-	-661	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
04	7380 X	6533	-0-	-847	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
05	7626 X	6572	-0-	-1054	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
06	7350 X	6383	-0-	-967	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
07	7223 X	6526	-0-	-697	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
08	6975 X	6327	-0-	-648	-0-	6327	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371 X	4098	-0-	-273	-0-	4098	2		N	-0-			-0-
04	4230 X	3499	-0-	-731	-0-	3499	2		N	-0-			-0-
05	4371 X	4104	-0-	-267	-0-	4104	2		N	-0-			-0-
06	4230 X	3999	-0-	-231	-0-	3999	2		N	-0-			-0-
07	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2		N	-0-			-0-
08	4092 X	3759	-0-	-333	-0-	3759	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

03	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2		N	-0-			-0-
04	3840 X	3793	-0-	-47	-0-	3793	2		N	-0-			-0-
05	3968 X	3844	-0-	-124	-0-	3844	2		N	-0-			-0-
06	3840 X	3458	-0-	-382	-0-	3458	2		N	-0-			-0-
07	3968 X	3549	-0-	-419	-0-	3549	2		N	-0-			-0-
08	3968 X	3745	-0-	-223	-0-	3745	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

03	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2		N	-0-			-0-
04	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2		N	-0-			-0-
05	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2		N	-0-			-0-
06	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2		N	-0-			-0-
07	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2		N	-0-			-0-
*08	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

03	7192 X	6515	-0-	-677	-0-	6515	2		N	-0-			-0-
04	6960 X	6806	-0-	-154	-0-	6806	2		N	-0-			-0-
05	7099 X	6853	-0-	-246	-0-	6853	2		N	-0-			-0-
06	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2		N	-0-			-0-
07	7037 X	5609	-0-	-1428	-0-	5609	2		N	-0-			-0-
08	7037 X	6880	-0-	-157	-0-	6880	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

03	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2		N	-0-			-0-
04	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2		N	-0-			-0-
05	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2		N	-0-			-0-
06	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2		N	-0-			-0-
07	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2		N	-0-			-0-
*08	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2		N	-0-			-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.12270 - 14266

03	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2		N	-0-			-0-
04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2		N	-0-			-0-
05	3844 X	3772	-0-	-72	-0-	3772	2		N	-0-			-0-
06	3720 X	3424	-0-	-296	-0-	3424	2		N	-0-			-0-
07	3844 X	3330	-0-	-514	-0-	3330	2		N	-0-			-0-
*08	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

03	4495 X	4213	-0-	-282	-0-	4213	2		N	-0-			-0-
04	4350 X	3747	-0-	-603	-0-	3747	2		N	-0-			-0-
05	4402 X	4312	-0-	-90	-0-	4312	2		N	-0-			-0-
06	4230 X	3967	-0-	-263	-0-	3967	2		N	-0-			-0-
07	4278 X	4120	-0-	-158	-0-	4120	2		N	-0-			-0-
08	4309 X	4022	-0-	-287	-0-	4022	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 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
03	2697 X	2494	-0-	-203	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
04	2610 X	2329	-0-	-281	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
05	2697 X	2466	-0-	-231	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
06	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
*08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

03	5425 X	4352	-0-	-1073	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
04	5070 X	4069	-0-	-1001	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	4171	-0-	-324	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
06	4350 X	3881	-0-	-469	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
07	4340 X	3748	-0-	-592	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
08	4340 X	4059	-0-	-281	-0-	4059	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
*08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

03	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
04	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
05	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	3736	-0-	-164	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	4027	-0-	-3	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
*08	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

03	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
04	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
05	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
06	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
07	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
*08	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

03	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
04	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
05	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	3636	-0-	-234	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	3572	-0-	-427	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
08	3999 X	3431	-0-	-568	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

03	7006 X	6264	-0-	-742	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
04	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
05	7006 X	6911	-0-	-95	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
06	6780 X	6385	-0-	-395	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
07	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
08	7006 X	6863	-0-	-143	-0-	6863	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17933	X	17933	-0-	-0-	-0-	17933	2			N	-0-					-0-
04	17228	X	17228	-0-	-0-	-0-	17228	2			N	-0-					-0-
05	16458	X	16458	-0-	-0-	-0-	16458	2			N	-0-					-0-
06	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	15945	2			N	-0-					-0-
07	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	17542	2			N	-0-					-0-
*08	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	16999	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

03	4805	X	3391	-0-	-1414	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
05	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
06	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
*08	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

03	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
*08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

03	6386	X	6148	-0-	-238	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5783	-0-	-397	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5684	-0-	-640	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5703	-0-	-387	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5687	-0-	-451	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5231	-0-	-907	-0-	5231	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

03	2883	X	2658	-0-	-225	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2519	-0-	-181	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2636	-0-	-185	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2367	-0-	-213	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2435	-0-	-169	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2381	-0-	-254	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2853	-0-	-657	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3265	-0-	-362	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2451	-0-	-1059	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2894	-0-	-733	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
*08	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

03	15924	X	15924	-0-	-0-	-0-	15924	2			N	-0-					-0-
04	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
05	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	14904	2			N	-0-					-0-
06	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	13869	2			N	-0-					-0-
07	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
*08	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	12508	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5352	-0-	-138	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
05	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
06	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5424	-0-	-249	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5547	-0-	-126	-0-	5547	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	125	-0-	-535	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

03	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
04	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
05	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
*08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

03	2573	N	2495	-0-	-78	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2535	-0-	-7	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2326	-0-	-74	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2420	-0-	-153	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2326	-0-	-216	-0-	2326	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756

03	8370	X	7139	-0-	-1231	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6667	-0-	-1433	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	6444	-0-	-1926	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	6008	-0-	-2092	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6369	-0-	-1350	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6564	-0-	-566	-0-	6564	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

03	6820	X	6345	-0-	-475	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6050	-0-	-400	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6389	-0-	-245	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5766	-0-	-654	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6002	-0-	-415	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5748	-0-	-638	-0-	5748	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

03	3627	X	3480	-0-	-147	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3302	-0-	-208	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3379	-0-	-248	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3269	-0-	-203	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
04	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
05	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	3975	-0-	-45	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
07	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
08	4154 X	3786	-0-	-368	-0-	3786	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160

03	18104 X	18104	-0-	-0-	-0-	18104	2			N	-0-					-0-
04	15063 X	15063	-0-	-0-	-0-	15063	2			N	-0-					-0-
05	17050 X	14249	-0-	-2801	-0-	14249	2			N	-0-					-0-
06	16500 X	13217	-0-	-3283	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
07	17050 X	13354	-0-	-3696	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
08	17050 X	12970	-0-	-4080	-0-	12970	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

03	4340 X	3826	-0-	-514	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
04	4290 X	3666	-0-	-624	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
05	4433 X	3681	-0-	-752	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	3235	-0-	-1055	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
07	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
08	3813 X	3527	-0-	-286	-0-	3527	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

03	5270 X	4340	-0-	-930	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
04	5100 X	4363	-0-	-737	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
05	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
06	5100 X	4801	-0-	-299	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
07	5208 X	4886	-0-	-322	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
08	5270 X	4728	-0-	-542	-0-	4728	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

03	5456 X	4453	-0-	-1003	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
04	5280 X	3088	-0-	-2192	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
05	5456 X	4434	-0-	-1022	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
06	5250 X	4658	-0-	-592	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
07	4805 X	4562	-0-	-243	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
*08	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

03	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
04	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
05	7378 X	6335	-0-	-1043	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
06	7470 X	7075	-0-	-395	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
07	7719 X	7573	-0-	-146	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
08	7719 X	7342	-0-	-377	-0-	7342	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

03	3100 X	3052	-0-	-48	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	2614	-0-	-386	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	2739	-0-	-361	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2915	-0-	-55	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2990	-0-	-48	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
*08	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 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
03	7254	X	6451	-0-	-803	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6238	-0-	-782	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6205	-0-	-956	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5899	-0-	-1031	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6203	-0-	-803	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6084	-0-	-364	-0-	6084	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

03	3813	X	3757	-0-	-56	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3538	-0-	-152	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3635	-0-	-178	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3441	-0-	-249	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3576	-0-	-237	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3534	-0-	-217	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC 501480
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464

03	2387	X	1898	-0-	-489	-0-	85	1	1813	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2310	X	2181	-0-	-129	-0-	104	1	2077	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	2091	-0-	-296	-0-	103	1	1988	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	1974	-0-	-156	-0-	100	1	1874	2	Y	-0-					-0-
07	2263	X	1980	-0-	-283	-0-	96	1	1884	2	Y	-0-					-0-
*08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	100	1	1898	2	Y	-0-					-0-

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

03	1302	X	942	-0-	-360	-0-	42	1	900	2	N	-0-					-0-
04	1260	X	538	-0-	-722	-0-	26	1	512	2	N	-0-					-0-
05	1209	X	39	-0-	-1170	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	92	1	1790	2	N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

03	1426	X	1197	-0-	-229	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	912	-0-	-468	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	626	-0-	-583	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	756	-0-	-414	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
GSI OIL & GAS, INC. 337075
MARQUEZ NO. 2 SWD WELL #: 2 RRCID -> 279914 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8493 - 8528

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-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC 501480
WHALEY, T.W. 'A' WELL #: 3 RRCID -> 282370 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 13119 PERF.10677 - 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
03	0 W	106	-0-	106	3538	5	1	101	2	N	-0-			-0-
04	0 W	82	-0-	82	3620	4	1	78	2	N	-0-			-0-
05	0 W	42	-0-	42	3662	2	1	40	2	N	-0-			-0-
06	0 W	4	-0-	4	3666	4	2			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	3666					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	3666					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

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-

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

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-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 8456 - 10184

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-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255918 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 11064

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762

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-

ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

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-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774

03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

BONNER, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 179347 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

03	2914	X	1443	-0-	-1471	-0-	90	1	1353	2	N	-0-			13
04	2820	X	630	-0-	-2190	-0-	40	1	590	2	N	-0-			13
05	2325	X	1176	-0-	-1149	-0-	72	1	1104	2	N	-0-			13
06	2070	X	1624	-0-	-446	-0-	107	1	1517	2	N	-0-			13
07	2139	X	1539	-0-	-600	-0-	99	1	1440	2	N	-0-			13
08	1457	X	1454	-0-	-3	-0-	96	1	1358	2	N	-0-			13

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

03	1054	X	880	-0-	-174	-0-	55	1	825	2	N	-0-			20
04	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	66	1	971	2	N	-0-			20
05	1054	X	994	-0-	-60	-0-	61	1	933	2	N	-0-			20
06	1020	X	943	-0-	-77	-0-	62	1	881	2	N	-0-			20
07	1085	X	977	-0-	-108	-0-	63	1	914	2	N	-0-			20
08	1085	X	986	-0-	-99	-0-	65	1	921	2	N	-0-			20

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

03	5611	X	5008	-0-	-603	-0-	312	1	4694	2	N	2			152
							2	9							
04	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	386	1	5688	2	N	-0-			152
05	6448	X	5859	-0-	-589	-0-	359	1	5500	2	N	-0-			152
06	6240	X	3927	-0-	-2313	-0-	258	1	3669	2	N	-0-			152
07	6448	X	6245	-0-	-203	-0-	403	1	5842	2	N	-0-			152
08	6262	X	4941	-0-	-1321	-0-	326	1	4615	2	N	-0-			152

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	X	-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

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 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
03	2728	X	2276	-0-	-452	-0-	142	1	2134	2	N	-0-					-0-
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	224	1	3299	2	N	-0-					-0-
05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	173	1	2658	2	N	-0-					-0-
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	176	1	2508	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2560	-0-	-1067	-0-	165	1	2395	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	1771	-0-	-1856	-0-	117	1	1654	2	N	-0-					-0-

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 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
03	1240	X	1060	-0-	-180	-0-	66	1	994	2	N	-0-					20
04	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	97	1	1424	2	N	-0-					20
05	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	110	1	1681	2	N	-0-					20
06	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	110	1	1563	2	N	-0-					20
07	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	105	1	1527	2	N	-0-					20
08	1798	X	1574	-0-	-224	-0-	104	1	1470	2	N	-0-					20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	X	-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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	X	908	-0-	-115	-0-	57	1	851	2	N	-0-					62
04	960	X	732	-0-	-228	-0-	47	1	685	2	N	-0-					62
05	930	X	672	-0-	-258	-0-	41	1	631	2	N	-0-					62
06	870	X	711	-0-	-159	-0-	47	1	664	2	N	-0-					62
07	899	X	696	-0-	-203	-0-	45	1	651	2	N	-0-					62
08	899	X	668	-0-	-231	-0-	44	1	624	2	N	-0-					62

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 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
03	1364 X	1264	-0-	-100	-0-	79	1	1185	2	N	-0-			60
04	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	92	1	1359	2	N	-0-			60
05	1426 X	1410	-0-	-16	-0-	86	1	1324	2	N	-0-			60
06	1380 X	1265	-0-	-115	-0-	83	1	1182	2	N	-0-			60
07	1488 X	1265	-0-	-223	-0-	82	1	1183	2	N	-0-			60
08	1488 X	1384	-0-	-104	-0-	91	1	1293	2	N	-0-			60

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

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	62 X	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

03	744 X	564	-0-	-180	-0-	35	1	529	2	N	-0-			20
04	720 X	702	-0-	-18	-0-	45	1	657	2	N	-0-			20
05	744 X	527	-0-	-217	-0-	32	1	495	2	N	-0-			20
06	720 X	483	-0-	-237	-0-	32	1	451	2	N	-0-			20
07	713 X	507	-0-	-206	-0-	33	1	474	2	N	-0-			20
08	713 X	543	-0-	-170	-0-	36	1	507	2	N	-0-			20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

03	1922 X	1569	-0-	-353	-0-	98	1	1471	2	N	-0-			29
04	1770 X	1557	-0-	-213	-0-	99	1	1458	2	N	-0-			29
05	1860 X	1613	-0-	-247	-0-	99	1	1514	2	N	-0-			29
06	1800 X	1614	-0-	-186	-0-	106	1	1508	2	N	-0-			29
07	1860 X	1277	-0-	-583	-0-	82	1	1195	2	N	-0-			29
08	1612 X	1458	-0-	-154	-0-	96	1	1362	2	N	-0-			29

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-			-0-
04	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-			-0-
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-			-0-
06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-			-0-
07	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-			-0-
*08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 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
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-

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215753 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10544 - 10573

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	X	-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

WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

03	152	X	152	-0-	-0-	-0-	23	1	129	2	N	-0-					25
04	210	X	186	-0-	-24	-0-	46	1	140	2	N	-0-					25
05	229	X	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	2	N	-0-					25
06	210	X	83	-0-	-127	-0-	23	1	60	2	N	-0-					25
07	217	X	83	-0-	-134	-0-	23	1	60	2	N	-0-					25
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					25

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 203903 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 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
03	3441	X	1723	-0-	-1718	-0-	326	1	1384	2	N	12					190
							13	9									
04	3210	X	3148	-0-	-62	-0-	540	1	2591	2	N	15					205
							17	9									
05	3317	X	3288	-0-	-29	-0-	620	1	2668	2	N	-0-					205
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	600	1	2582	2	N	-0-					205
07	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	620	1	2546	2	N	-0-					205
08	3286	X	3125	-0-	-161	-0-	620	1	2505	2	N	-0-					205

BARRON (WOODBINE) 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. 909658
BARRON, ETHEL B WELL #: 1 RRCID -> 015372 COMPL. DATE 03/12/1962 TOTAL DEPTH 3285 PERF. N/A

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

BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
T-BAR-X BEDSOLE WELL #: 1 RRCID -> 196382 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 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
03	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 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
03	4185	X	2832	-0-	-1353 B	-2143	360	1	2472	2	N	-0-					42
04	4050	X	4519	-0-	469 B	-1674	403	1	4116	2	N	-0-					42
05	4185	X	4506	-0-	321 B	-1353	394	1	4112	2	N	-0-					42
06	4050	X	4308	-0-	258 B	-1095	430	1	3878	2	N	-0-					42
07	4185	X	4380	-0-	195 B	-900	380	1	4000	2	N	-0-					42
08	4185	X	2825	-0-	-1360 B	-900	268	1	2557	2	N	-0-					42

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	4437	-0-	4	B	-53261	564	1	3873	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	5028	-0-	738	B	-52523	449	1	4579	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	5056	-0-	623	B	-51900	442	1	4614	2	N	-0-			-0-
06	4290	X	4785	-0-	495	B	-51405	477	1	4308	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	5164	-0-	731	B	-50674	448	1	4716	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	5005	-0-	572	B	-50102	474	1	4531	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

03	11780	X	9175	-0-	-2605	B	-278493	1167	1	8008	2	N	-0-			34
04	11400	X	8817	-0-	-2583	B	-278493	787	1	8030	2	N	-0-			34
05	11780	X	10196	-0-	-1584	B	-278493	891	1	9305	2	N	-0-			34
06	11130	X	7675	-0-	-3455	B	-278493	766	1	6909	2	N	-0-			34
07	10974	X	9141	-0-	-1833	B	-278493	793	1	8348	2	N	-0-			34
08	10199	X	8245	-0-	-1954	B	-278493	781	1	7464	2	N	-0-			34

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

03	682	N	639	-0-	-43	B	-0-	81	1	558	2	N	-0-			8
04	780	N	585	-0-	-195	B	-0-	52	1	533	2	N	-0-			8
05	651	N	490	-0-	-161	B	-0-	43	1	447	2	N	-0-			8
06	630	N	502	-0-	-128	B	-0-	50	1	452	2	N	-0-			8
07	2558	N	2558	-0-	-0-	B	-0-	222	1	2336	2	N	-0-			8
*08	3036	N	3036	-0-	-0-	B	-0-	288	1	2748	2	N	-0-			8

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

03	4928	X	4928	-0-	-0-	B	-0-	627	1	4301	2	N	-0-			10
04	5068	X	5068	-0-	-0-	B	-0-	452	1	4616	2	N	-0-			10
05	4647	X	4647	-0-	-0-	B	-0-	406	1	4241	2	N	-0-			10
06	3555	X	3555	-0-	-0-	B	-0-	355	1	3200	2	N	-0-			10
07	4271	X	4271	-0-	-0-	B	-0-	370	1	3901	2	N	-0-			10
*08	3988	X	3988	-0-	-0-	B	-0-	378	1	3610	2	N	-0-			10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

03	10695	X	683	-0-	-10012	B	-0-	87	1	596	2	N	-0-			42
04	10350	X	8756	-0-	-1594	B	-0-	781	1	7975	2	N	-0-			42
05	11683	X	11683	-0-	-0-	B	-0-	1021	1	10662	2	N	-0-			42
06	6943	X	6943	-0-	-0-	B	-0-	693	1	6250	2	N	-0-			42
07	9052	X	8788	-0-	-264	B	-0-	762	1	8026	2	N	-0-			42
08	10695	X	8170	-0-	-2525	B	-0-	774	1	7396	2	N	-0-			42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526

03	341	N	255	-0-	-86	B	-0-	32	1	223	2	N	-0-			-0-
04	390	N	331	-0-	-59	B	-0-	30	1	301	2	N	-0-			-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	27	1	287	2	N	-0-			-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	29	1	264	2	N	-0-			-0-
07	341	N	290	-0-	-51	B	-0-	25	1	265	2	N	-0-			-0-
08	310	N	126	-0-	-184	B	-0-	12	1	114	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

03	2573	X	2030	-0-	-543	B	-0-	258	1	1772	2	N	-0-			-0-
04	2599	X	2599	-0-	-0-	B	-0-	232	1	2367	2	N	-0-			-0-
05	2573	X	2324	-0-	-249	B	-0-	203	1	2121	2	N	-0-			-0-
06	2490	X	1838	-0-	-652	B	-0-	183	1	1655	2	N	-0-			-0-
07	2573	X	2481	-0-	-92	B	-0-	215	1	2266	2	N	-0-			-0-
*08	2891	X	2891	-0-	-0-	B	-0-	274	1	2617	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 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
03	496	N	412	-0-	-84 B	-0-	52	1	360	2	N	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	103	1	1047	2	N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	59	1	617	2	N	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	209	1	1886	2	N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	155	1	1629	2	N	-0-					-0-
*08	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	139	1	1330	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

03	2790	N	1896	-0-	-894 B	-0-	241	1	1655	2	N	-0-					-0-
04	2474	N	2474	-0-	-0- B	-0-	221	1	2253	2	N	-0-					-0-
05	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	214	1	2234	2	N	-0-					-0-
06	3110	X	3110	-0-	-0- B	-0-	310	1	2800	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2026	-0-	-516 B	-0-	176	1	1850	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2085	-0-	-364 B	-0-	198	1	1887	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

03	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	184	1	1265	2	N	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	141	1	1437	2	N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	157	1	1638	2	N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	88	1	798	2	N	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	155	1	1633	2	N	-0-					-0-
*08	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	162	1	1545	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

03	1178	N	1061	-0-	-117 B	-0-	135	1	926	2	N	-0-					-0-
04	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	116	1	1187	2	N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	97	1	1016	2	N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	102	1	920	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1041	-0-	-292 B	-0-	90	1	951	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	968	-0-	-148 B	-0-	92	1	876	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084

03	496	N	411	-0-	-85 B	-0-	52	1	359	2	N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

03	496	N	417	-0-	-79 B	-0-	53	1	364	2	N	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14 B	-0-	42	1	424	2	N	-0-					-0-
05	496	N	379	-0-	-117 B	-0-	33	1	346	2	N	-0-					-0-
06	390	N	260	-0-	-130 B	-0-	26	1	234	2	N	-0-					-0-
07	496	N	256	-0-	-240 B	-0-	22	1	234	2	N	-0-					-0-
08	372	N	278	-0-	-94 B	-0-	26	1	252	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

03	2039	X	2039	-0-	-0- B	-0-	259	1	1780	2	N	-0-					-0-
04	2379	X	2379	-0-	-0- B	-0-	212	1	2167	2	N	-0-					-0-
05	1875	X	1875	-0-	-0- B	-0-	164	1	1711	2	N	-0-					-0-
06	3020	X	3020	-0-	-0- B	-0-	301	1	2719	2	N	-0-					-0-
07	3832	X	3832	-0-	-0- B	-0-	332	1	3500	2	N	-0-					-0-
*08	3044	N	3044	-0-	-0- B	-0-	288	1	2756	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22103 X	19371	-0-	-2732 B	-0-	18600	2			N	-0-			-0-
04	21390 X	18600	-0-	-2790 B	-0-	18600	2			N	-0-			-0-
05	22103 X	18832	-0-	-3271 B	-0-	18832	2			N	-0-			-0-
06	19140 X	18158	-0-	-982 B	-0-	18158	2			N	-0-			-0-
07	19778 X	18712	-0-	-1066 B	-0-	18712	2			N	-0-			-0-
08	19375 X	18620	-0-	-755 B	-0-	18620	2			N	-0-			-0-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 244313 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 15301 PERF.13889 - 15300

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2017 - PLUGGED 04/04/17

NEYLAND WELL #: 1 RRCID -> 246800 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13076 - 13117

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2017 - PLUGGED 03/13/17

CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

03	2263 X	1308	-0-	-955 B	-0-	41	1	1264	2	Y	3			26
						3	9							
04	2190 X	1103	-0-	-1087 B	-0-	43	1	1060	2	Y	-0-			26
05	2635 X	475	-0-	-2160 B	-0-	18	1	457	2	Y	-0-			26
06	2550 X	-0-	-0-	-2550 B	-0-					Y	-0-			26
07	3518 X	3518	-0-	-0- B	-0-	137	1	3380	2	Y	1			27
						1	9							
08	1302 X	1063	-0-	-239 B	-0-	41	1	1022	2	Y	-0-			27

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

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-

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

03	5425 X	1896	-0-	-3529 B	-0-	59	1	1831	2	Y	5			41
						6	9							
04	4641 X	4641	-0-	-0- B	-0-	182	1	4459	2	Y	-0-			41
05	2542 X	1623	-0-	-919 B	-0-	62	1	1561	2	Y	-0-			41
06	6109 X	6109	-0-	-0- B	-0-	240	1	5869	2	Y	-0-			41
07	4861 X	4861	-0-	-0- B	-0-	189	1	4670	2	Y	2			43
						2	9							
*08	6753 X	6753	-0-	-0- B	-0-	260	1	6490	2	Y	3			46
						3	9							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	2845	-0-	-565 B	-0-	89	1	2747	2	Y	8					50
							9	9									
04	2760	X	2648	-0-	-112 B	-0-	104	1	2544	2	Y	-0-					50
05	7564	X	915	-0-	-6649 B	-0-	35	1	880	2	Y	-0-					50
06	7320	X	1658	-0-	-5662 B	-0-	65	1	1593	2	Y	-0-					50
07	7564	X	5109	-0-	-2455 B	-0-	199	1	4908	2	Y	2					52
							2	9									
*08	5428	X	5428	-0-	-0- B	-0-	209	1	5217	2	Y	2					54
							2	9									

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

03	3131	X	1821	-0-	-1310 B	-0-	1813	2	8	9	N	7					107
04	2340	X	2190	-0-	-150 B	-0-	2190	2			N	-0-					107
05	2589	X	2589	-0-	-0- B	-0-	2589	2			N	-0-					107
06	2460	X	2458	-0-	-2 B	-0-	2458	2			N	-0-					107
07	3170	X	3170	-0-	-0- B	-0-	3170	2			N	-0-					107
*08	4441	X	4441	-0-	-0- B	-0-	4441	2			N	-0-					107

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

03	1767	X	986	-0-	-781 B	-0-	986	2			N	-0-					150
04	1313	X	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2			N	-0-					150
05	4371	X	4371	-0-	-0- B	-0-	4297	2	74	9	N	67					217
06	4798	X	4798	-0-	-0- B	-0-	4762	2	36	9	N	33					250
07	4285	X	4285	-0-	-0- B	-0-	4285	2			N	-0-					250
08	4371	X	3813	-0-	-558 B	-0-	3811	2	2	9	N	2	180	1			72

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

03	5115	X	4697	-0-	-418 B	-0-	4686	2	11	9	N	10					287
04	4470	X	3738	-0-	-732 B	-0-	3737	2	1	9	N	1	181	1			107
05	4433	X	3452	-0-	-981 B	-0-	3452	2			N	-0-					107
06	4560	X	3572	-0-	-988 B	-0-	3572	2			N	-0-					107
07	5190	X	5190	-0-	-0- B	-0-	5190	2			N	-0-					107
*08	4920	X	4920	-0-	-0- B	-0-	4920	2			N	-0-					107

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

03	32457	X	-0-	-0-	-32457 B	-0-					N	-0-					-0-
04	31410	X	125	-0-	-31285 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	32457	X	-0-	-0-	-32457 B	-0-					N	-0-					-0-
06	27780	X	9426	-0-	-18354 B	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
07	28706	X	15209	-0-	-13497 B	-0-	15209	2			N	-0-					-0-
*08	15176	X	15176	-0-	-0- B	-0-	15176	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

03	49219	X	49219	-0-	-0- B	-0-	49219	2			N	-0-					-0-
04	48757	X	48757	-0-	-0- B	-0-	48757	2			N	-0-					-0-
05	7990	X	7990	-0-	-0- B	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
06	22574	X	22574	-0-	-0- B	-0-	22574	2			N	-0-					-0-
07	26598	X	26598	-0-	-0- B	-0-	26598	2			N	-0-					-0-
*08	42138	X	42138	-0-	-0- B	-0-	42138	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	100	1	1379	3	N	1					1
							1	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	93	1	1277	3	N	-0-					1
05	1426	N	1408	-0-	-18 B	-0-	108	1	1300	3	N	-0-					1
06	1380	N	1150	-0-	-230 B	-0-	78	1	1072	3	N	-0-					1
07	1426	N	1209	-0-	-217 B	-0-	78	1	1131	3	N	-0-					1
*08	1395	N	1136	-0-	-259 B	-0-	71	1	1065	3	N	-0-	1	5			-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2648	X	2648	-0-	-0- B	-0-	178	1	2470	3	N	-0-					1
04	2731	X	2731	-0-	-0- B	-0-	185	1	2546	3	N	-0-					1
05	2607	X	2607	-0-	-0- B	-0-	200	1	2407	3	N	-0-					1
06	2379	X	2379	-0-	-0- B	-0-	161	1	2218	3	N	-0-					1
07	2612	X	2612	-0-	-0- B	-0-	173	1	2439	3	N	-0-					1
*08	2690	X	2690	-0-	-0- B	-0-	169	1	2521	3	N	-0-	1	5			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

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

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1612	-0-	-372 B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1511	-0-	-229 B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1593	-0-	-112 B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1546	-0-	-14 B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1537	-0-	-13 B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1221	-0-	-360 B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	3098	-0-	-2 B	-0-	3098	3			N	-0-					1
04	3000	X	2988	-0-	-12 B	-0-	2988	3			N	-0-					1
05	3038	X	2983	-0-	-55 B	-0-	2983	3			N	-0-					1
06	3000	N	2868	-0-	-132 B	-0-	2868	3			N	-0-					1
07	3100	N	2934	-0-	-166 B	-0-	2934	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2976	N	2922	-0-	-54 B	-0-	2922	3			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4859	X	4859	-0-	-0- B	-0-	4859	3			N	-0-					1
04	4996	X	4996	-0-	-0- B	-0-	4996	3			N	-0-					1
05	5073	X	5073	-0-	-0- B	-0-	5073	3			N	-0-					1
06	5055	X	5055	-0-	-0- B	-0-	5055	3			N	-0-					1
07	5248	X	5248	-0-	-0- B	-0-	5248	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	5235	X	5235	-0-	-0- B	-0-	5235	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 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
03	2207	N	2207	-0-	-0-	B	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
04	2061	N	2061	-0-	-0-	B	-0-	2060	3	1	9	N	1					1
05	2275	N	2275	-0-	-0-	B	-0-	2275	3			N	-0-					1
06	2202	N	2202	-0-	-0-	B	-0-	2202	3			N	-0-					1
07	2136	N	2136	-0-	-0-	B	-0-	2136	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	2112	N	2112	-0-	-0-	B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1665	-0-	-412	B	-0-	1664	3	1	9	N	1					1
04	1860	N	1434	-0-	-426	B	-0-	1434	3			N	-0-					1
05	1891	N	1209	-0-	-682	B	-0-	1209	3			N	-0-					1
06	2302	N	2302	-0-	-0-	B	-0-	2302	3			N	-0-					1
07	2197	N	2197	-0-	-0-	B	-0-	2197	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	2155	N	2155	-0-	-0-	B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1493	-0-	-460	B	-0-	1493	3			N	-0-					1
04	1890	N	1221	-0-	-669	B	-0-	1221	3			N	-0-					1
05	1953	N	1233	-0-	-720	B	-0-	1233	3			N	-0-	1	5			-0-
06	2732	N	2732	-0-	-0-	B	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
07	24970	X	24970	-0-	-0-	B	-0-	24968	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*08	13405	X	13405	-0-	-0-	B	-0-	13405	3			N	-0-					-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1732	N	1732	-0-	-0-	B	-0-	1732	3			N	-0-					1
04	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1535	3			N	-0-					1
05	1519	N	1517	-0-	-2	B	-0-	1517	3			N	-0-					1
06	1680	N	1376	-0-	-304	B	-0-	1376	3			N	-0-					1
07	1674	N	1674	-0-	-0-	B	-0-	1674	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	1717	N	1717	-0-	-0-	B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	1355	3			N	-0-					1
04	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054	3			N	-0-					1
05	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	1114	3			N	-0-	1	5			-0-
06	1320	N	1086	-0-	-234	B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*08	1130	N	1130	-0-	-0-	B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	441	-0-	-179	B	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-	-28	B	-0-	375	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	3683	-0-	-905	B	-0-	3683	3			N	-0-					1
04	4440	X	3504	-0-	-936	B	-0-	3504	3			N	-0-					1
05	4588	X	4167	-0-	-421	B	-0-	4167	3			N	-0-					1
06	5047	X	5047	-0-	-0-	B	-0-	5047	3			N	-0-					1
07	4627	X	4627	-0-	-0-	B	-0-	4627	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4154	X	3734	-0-	-420	B	-0-	3734	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 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
03	7533	X	4973	-0-	-2560 B	-0-	4973	3			Y	-0-					1
04	7290	X	4561	-0-	-2729 B	-0-	4561	3			Y	-0-					1
05	7533	X	4513	-0-	-3020 B	-0-	4513	3			Y	-0-					1
06	6630	X	4359	-0-	-2271 B	-0-	4359	3			Y	-0-					1
07	5828	X	4416	-0-	-1412 B	-0-	4416	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	4664	X	4664	-0-	-0- B	-0-	4664	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

03	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	3			Y	-0-					1
04	2689	N	2689	-0-	-0- B	-0-	2689	3			Y	-0-					1
05	3088	N	3088	-0-	-0- B	-0-	3088	3			Y	-0-					1
06	2493	N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	3			Y	-0-					1
07	2959	N	2959	-0-	-0- B	-0-	2959	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3069	N	2961	-0-	-108 B	-0-	2961	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			1
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			1
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	2	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

03	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	603	3	1	9	N	1					1
05	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-	1	5			-0-
06	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

03	899	N	728	-0-	-171 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	870	N	784	-0-	-86 B	-0-	783	3	1	9	N	1					1
05	868	N	802	-0-	-66 B	-0-	802	3			N	-0-	1	5			-0-
06	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	806	N	771	-0-	-35 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	806	N	685	-0-	-121 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

03	1581	N	971	-0-	-610 B	-0-	970	3	1	9	N	1					1
04	1500	N	1418	-0-	-82 B	-0-	1418	3			N	-0-					1
05	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	3			N	-0-					1
06	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-					1
07	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

03	3694	X	3694	-0-	-0- B	-0-	3694	3			Y	-0-					1
04	3450	X	3377	-0-	-73 B	-0-	3377	3			Y	-0-					1
05	3534	X	3410	-0-	-124 B	-0-	3410	3			Y	-0-					1
06	3570	X	3295	-0-	-275 B	-0-	3295	3			Y	-0-					1
07	3689	X	3388	-0-	-301 B	-0-	3388	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3379	X	3354	-0-	-25 B	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 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
03	3100	X	2940	-0-	-160 B	-0-	2940	3			Y	-0-					1
04	3000	X	2869	-0-	-131 B	-0-	2869	3			Y	-0-					1
05	3100	X	2890	-0-	-210 B	-0-	2890	3			Y	-0-					1
06	2940	X	2773	-0-	-167 B	-0-	2773	3			Y	-0-					1
07	2976	X	2848	-0-	-128 B	-0-	2848	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2852	X	2765	-0-	-87 B	-0-	2765	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

03	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1091	-0-	-87 B	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1192	-0-	-8 B	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
*08	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

03	2821	X	2347	-0-	-474 B	-0-	2347	3			Y	-0-					1
04	2610	X	2157	-0-	-453 B	-0-	2157	3			Y	-0-					1
05	2646	X	2646	-0-	-0- B	-0-	2646	3			Y	-0-					1
06	2340	X	2212	-0-	-128 B	-0-	2212	3			Y	-0-					1
07	2356	X	2101	-0-	-255 B	-0-	2101	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2635	N	2027	-0-	-608 B	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

03	5509	X	5509	-0-	-0- B	-0-	5509	3			N	-0-					1
04	5190	X	5095	-0-	-95 B	-0-	5095	3			N	-0-					1
05	5363	X	5253	-0-	-110 B	-0-	5253	3			N	-0-					1
06	5190	X	4759	-0-	-431 B	-0-	4759	3			N	-0-					1
07	5363	X	5002	-0-	-361 B	-0-	5002	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5363	X	5038	-0-	-325 B	-0-	5038	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4	4	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			1
*08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	5			-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

03	5084	X	2342	-0-	-2742 B	-0-	161	1	2181	3	N	-0-					1
04	4920	X	1486	-0-	-3434 B	-0-	101	1	1385	3	N	-0-					1
05	5084	X	2677	-0-	-2407 B	-0-	201	1	2476	3	N	-0-					1
06	4200	X	3287	-0-	-913 B	-0-	222	1	3065	3	N	-0-					1
07	4340	X	2786	-0-	-1554 B	-0-	185	1	2601	3	N	-0-	1	5			-0-
08	2666	X	2418	-0-	-248 B	-0-	151	1	2267	3	N	-0-					-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

03	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	20	1	278	3	N	-0-					1
04	780	N	763	-0-	-17 B	-0-	82	1	681	3	N	-0-					1
05	930	N	231	-0-	-699 B	-0-	18	1	213	3	N	-0-	1	5			-0-
06	300	N	143	-0-	-157 B	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-
07	775	N	186	-0-	-589 B	-0-	12	1	174	3	N	-0-					-0-
08	217	N	102	-0-	-115 B	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8941	X	8941	-0-	-0- B	-0-	8940	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	8536	X	8536	-0-	-0- B	-0-	8536	3			Y	-0-					1
05	8132	X	8132	-0-	-0- B	-0-	8131	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	4376	X	4376	-0-	-0- B	-0-	4376	3			Y	-0-					1
07	8376	X	8376	-0-	-0- B	-0-	8376	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	8091	X	7111	-0-	-980 B	-0-	7111	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 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
03	11616	X	11616	-0-	-0- B	-0-	11614	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	12507	X	12507	-0-	-0- B	-0-	12507	3			Y	-0-					1
05	10665	X	10665	-0-	-0- B	-0-	10663	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	9724	X	9724	-0-	-0- B	-0-	9724	3			Y	-0-					1
07	9406	X	9406	-0-	-0- B	-0-	9406	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	10602	X	8450	-0-	-2152 B	-0-	8450	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	X	3927	-0-	-196 B	-159506	3927	3			Y	-0-					1
04	3780	X	3646	-0-	-134 B	-159506	3646	3			Y	-0-					1
05	3968	X	4023	-0-	55 B	-159451	4023	3			Y	-0-					1
06	3840	X	3704	-0-	-136 B	-159451	3704	3			Y	-0-					1
07	3968	X	3706	-0-	-262 B	-159451	3706	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3999	X	3714	-0-	-285 B	-159451	3714	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6479	X	5607	-0-	-872 B	-0-	5607	3			Y	-0-					1
04	6060	X	5916	-0-	-144 B	-0-	5916	3			Y	-0-					1
05	6138	X	5716	-0-	-422 B	-0-	5716	3			Y	-0-					1
06	5940	X	5725	-0-	-215 B	-0-	5725	3			Y	-0-					1
07	6138	X	6083	-0-	-55 B	-0-	6083	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	6284	X	6284	-0-	-0- B	-0-	6284	3			Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1244	-0-	-368 B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1899	-0-	-21 B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1906	-0-	-388 B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1197	-0-	-756 B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
*08	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	900	N	870	-0-	-30 B	-0-	869	3	1	9	N	1					1
05	930	N	916	-0-	-14 B	-0-	916	3			N	-0-					1
06	900	N	874	-0-	-26 B	-0-	874	3			N	-0-					1
07	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5890	X	5824	-0-	-66 B	-69074	5824	3			Y	-0-					1
04	5670	X	5420	-0-	-250 B	-69074	5420	3			Y	-0-					1
05	5890	X	5577	-0-	-313 B	-69074	5577	3			Y	-0-					1
06	5700	X	5250	-0-	-450 B	-69074	5250	3			Y	-0-					1
07	5890	X	5036	-0-	-854 B	-69074	5036	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5549	X	5280	-0-	-269 B	-69074	5280	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

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

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

03	11532 X	7375	-0-	-4157 B	-0-	7374	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	9330 X	7766	-0-	-1564 B	-0-	7766	3			Y	-0-					1
05	9238 X	6612	-0-	-2626 B	-0-	6612	3			Y	-0-					1
06	8460 X	5864	-0-	-2596 B	-0-	5864	3			Y	-0-					1
07	8649 X	6103	-0-	-2546 B	-0-	6103	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6603 X	6031	-0-	-572 B	-0-	6031	3			Y	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

03	4836 X	4680	-0-	-156 B	-0-	4680	3			N	-0-					1
04	4680 X	4483	-0-	-197 B	-0-	4483	3			N	-0-					1
05	4836 X	4540	-0-	-296 B	-0-	4540	3			N	-0-					1
06	4530 X	4470	-0-	-60 B	-0-	4470	3			N	-0-					1
07	4681 X	4644	-0-	-37 B	-0-	4644	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4681 X	4519	-0-	-162 B	-0-	4519	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

03	6931 X	6931	-0-	-0- B	-0-	6931	3			Y	-0-					1
04	5911 X	5911	-0-	-0- B	-0-	5911	3			Y	-0-					1
05	5892 X	5892	-0-	-0- B	-0-	5892	3			Y	-0-					1
06	6210 X	5876	-0-	-334 B	-0-	5876	3			Y	-0-					1
07	6417 X	5636	-0-	-781 B	-0-	5636	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5859 X	5574	-0-	-285 B	-0-	5574	3			Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

03	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			N	-0-					1
04	2910 N	1121	-0-	-1789 B	-0-	1121	3			N	-0-					1
05	2542 N	1588	-0-	-954 B	-0-	1588	3			N	-0-	1	5			-0-
06	2753 N	2753	-0-	-0- B	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
07	2722 N	2722	-0-	-0- B	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
*08	2836 N	2836	-0-	-0- B	-0-	2836	3			N	-0-					-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580

03	2613 N	2613	-0-	-0- B	-0-	2613	3			N	-0-					1
04	2850 N	2261	-0-	-589 B	-0-	2261	3			N	-0-					1
05	2790 N	2681	-0-	-109 B	-0-	2681	3			N	-0-					1
06	2520 N	1382	-0-	-1138 B	-0-	1382	3			N	-0-					1
07	2795 N	2795	-0-	-0- B	-0-	2795	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	2748 N	2748	-0-	-0- B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4812	X	4812	-0-	-0-	B	-0-	4812	3			Y	-0-					1
04	5155	X	5155	-0-	-0-	B	-0-	5155	3			Y	-0-					1
05	5702	X	5702	-0-	-0-	B	-0-	5702	3			Y	-0-					1
06	3719	X	3719	-0-	-0-	B	-0-	3719	3			Y	-0-					1
07	3923	X	3923	-0-	-0-	B	-0-	3923	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5642	X	3997	-0-	-1645	B	-0-	3997	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6541	X	4922	-0-	-1619	B	-0-	4921	3	1	9	Y	1					1
04	11506	X	11506	-0-	-0-	B	-0-	11506	3			Y	-0-					1
05	9914	X	9914	-0-	-0-	B	-0-	9913	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	4770	X	4682	-0-	-88	B	-0-	4682	3			Y	-0-					1
07	8116	X	8116	-0-	-0-	B	-0-	8116	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	7506	X	7506	-0-	-0-	B	-0-	7506	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	N	1901	-0-	-269	B	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	B	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
05	2352	N	2352	-0-	-0-	B	-0-	2351	3	1	9	Y	1					1
06	1830	N	1815	-0-	-15	B	-0-	1815	3			Y	-0-					1
07	1581	N	1574	-0-	-7	B	-0-	1574	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2325	N	1607	-0-	-718	B	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	1725	-0-	-4723	B	-0-	1725	3			N	-0-					1
04	6240	X	5943	-0-	-297	B	-0-	5943	3			N	-0-					1
05	6778	X	6778	-0-	-0-	B	-0-	6778	3			N	-0-					1
06	6240	X	6200	-0-	-40	B	-0-	6200	3			N	-0-					1
07	6138	X	4966	-0-	-1172	B	-0-	4966	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6448	X	4627	-0-	-1821	B	-0-	4627	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5347	X	5347	-0-	-0-	B	-0-	5347	3			Y	-0-					1
04	5154	X	5154	-0-	-0-	B	-0-	5154	3			Y	-0-					1
05	5234	X	5234	-0-	-0-	B	-0-	5234	3			Y	-0-					1
06	5211	X	5211	-0-	-0-	B	-0-	5211	3			Y	-0-					1
07	5022	X	4864	-0-	-158	B	-0-	4864	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5115	X	2478	-0-	-2637	B	-0-	2478	3			Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	2486	-0-	-1451	B	-0-	2486	3			N	-0-					1
04	2790	X	2608	-0-	-182	B	-0-	2608	3			N	-0-					1
05	3568	X	3568	-0-	-0-	B	-0-	3568	3			N	-0-					1
06	4305	X	4305	-0-	-0-	B	-0-	4305	3			N	-0-					1
07	2697	X	2326	-0-	-371	B	-0-	2326	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3565	X	2934	-0-	-631	B	-0-	2934	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4760	X	4760	-0-	-0-	B	-0-	4759	3	1	9	N	1					1
04	4566	X	4566	-0-	-0-	B	-0-	4566	3			N	-0-					1
05	9668	X	9668	-0-	-0-	B	-0-	9667	3	1	9	N	1	1	1			1
06	8178	X	8178	-0-	-0-	B	-0-	8178	3			N	-0-					1
07	7987	X	7987	-0-	-0-	B	-0-	7987	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	8096	X	8096	-0-	-0-	B	-0-	8096	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

03	3689 X	3440	-0-	-249 B	-0-	3440	3			N	-0-					1
04	3570 X	3283	-0-	-287 B	-0-	3283	3			N	-0-					1
05	3689 X	2101	-0-	-1588 B	-0-	2101	3			N	-0-					1
06	3570 X	1499	-0-	-2071 B	-0-	1499	3			N	-0-					1
07	3441 X	2876	-0-	-565 B	-0-	2876	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	4095 X	4095	-0-	-0- B	-0-	4095	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

03	3613 X	3613	-0-	-0- B	-0-	3613	3			N	-0-					1
04	6209 X	6209	-0-	-0- B	-0-	6209	3			N	-0-					1
05	5282 X	5282	-0-	-0- B	-0-	5282	3			N	-0-					1
06	3583 X	3583	-0-	-0- B	-0-	3583	3			N	-0-					1
07	3710 X	3710	-0-	-0- B	-0-	3710	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	7168 X	7168	-0-	-0- B	-0-	7168	3			N	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

03	4577 X	4577	-0-	-0- B	-0-	4577	3			N	-0-					1
04	4335 X	4335	-0-	-0- B	-0-	4335	3			N	-0-					1
05	4399 X	4399	-0-	-0- B	-0-	4399	3			N	-0-					1
06	4272 X	4272	-0-	-0- B	-0-	4272	3			N	-0-					1
07	4335 X	4335	-0-	-0- B	-0-	4335	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	4354 X	4354	-0-	-0- B	-0-	4354	3			N	-0-					-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

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-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373

03	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1597	3	1	9	Y	1					1
04	2764 N	2764	-0-	-0- B	-0-	2764	3			Y	-0-					1
05	3119 X	3119	-0-	-0- B	-0-	3119	3			Y	-0-					1
06	2585 N	2585	-0-	-0- B	-0-	2585	3			Y	-0-					1
07	2423 N	2423	-0-	-0- B	-0-	2423	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3100 X	2277	-0-	-823 B	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030 X	1943	-0-	-2087 B	-0-	1943 3		N	-0-			1
04	3900 X	1230	-0-	-2670 B	-0-	1230 3		N	-0-			1
05	4917 X	4917	-0-	-0- B	-0-	4917 3		N	-0-			1
06	4298 X	4298	-0-	-0- B	-0-	4298 3		N	-0-			1
07	3895 X	3895	-0-	-0- B	-0-	3895 3		N	-0-	1 5		-0-
08	4030 X	3971	-0-	-59 B	-0-	3971 3		N	-0-			-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5248 X	5248	-0-	-0- B	-0-	5248 3		N	-0-			1
04	4667 X	4667	-0-	-0- B	-0-	4667 3		N	-0-			1
05	4623 X	4623	-0-	-0- B	-0-	4623 3		N	-0-			1
06	4381 X	4381	-0-	-0- B	-0-	4381 3		N	-0-			1
07	4249 X	4249	-0-	-0- B	-0-	4249 3		N	-0-	1 5		-0-
08	4061 X	3892	-0-	-169 B	-0-	3892 3		N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 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
03	3441 X	3441	-0-	-0- B	-0-	3441 3		N	-0-			1
04	3196 X	3196	-0-	-0- B	-0-	3196 3		N	-0-			1
05	3301 X	3301	-0-	-0- B	-0-	3301 3		N	-0-			1
06	3120 X	3120	-0-	-0- B	-0-	3120 3		N	-0-			1
07	2884 X	2884	-0-	-0- B	-0-	2884 3		N	-0-	1 5		-0-
*08	2615 X	2615	-0-	-0- B	-0-	2615 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5487 X	4725	-0-	-762 B	-0-	4725 3		Y	-0-			1
04	5310 X	4462	-0-	-848 B	-0-	4462 3		Y	-0-			1
05	5487 X	4540	-0-	-947 B	-0-	4540 3		Y	-0-			1
06	5310 X	2881	-0-	-2429 B	-0-	2881 3		Y	-0-			1
07	5115 X	3905	-0-	-1210 B	-0-	3905 3		Y	-0-	1 5		-0-
*08	4859 X	4859	-0-	-0- B	-0-	4859 3		Y	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022 X	4462	-0-	-560 B	-0-	4462 3		N	-0-			1
04	4860 X	4699	-0-	-161 B	-0-	4699 3		N	-0-			1
05	4996 X	4996	-0-	-0- B	-0-	4996 3		N	-0-			1
06	4770 X	4465	-0-	-305 B	-0-	4465 3		N	-0-			1
07	4929 X	4834	-0-	-95 B	-0-	4834 3		N	-0-	1 5		-0-
08	4991 X	4800	-0-	-191 B	-0-	4800 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12524 X	11053	-0-	-1471 B	-0-	11051 3	2 9	Y	2	2 1		1
04	12120 X	7333	-0-	-4787 B	-0-	7333 3		Y	-0-			1
05	11408 X	9786	-0-	-1622 B	-0-	9785 3	1 9	Y	1	1 1		1
06	11040 X	9808	-0-	-1232 B	-0-	9808 3		Y	-0-			1
07	11408 X	9322	-0-	-2086 B	-0-	9322 3		Y	-0-	1 5		-0-
*08	10263 X	10263	-0-	-0- B	-0-	10263 3		Y	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883 X	2842	-0-	-41 B	-0-	2841 3	1 9	N	1			1
04	2802 X	2802	-0-	-0- B	-0-	2802 3		N	-0-			1
05	2883 X	2796	-0-	-87 B	-0-	2796 3		N	-0-			1
06	2760 X	2416	-0-	-344 B	-0-	2416 3		N	-0-			1
07	2883 X	2564	-0-	-319 B	-0-	2564 3		N	-0-	1 5		-0-
08	2883 X	2393	-0-	-490 B	-0-	2393 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3975	X	3975	-0-	-0- B	-0-	3975	3			N	-0-					1
04	3261	X	3261	-0-	-0- B	-0-	3261	3			N	-0-					1
05	3550	X	3550	-0-	-0- B	-0-	3550	3			N	-0-					1
06	3029	X	3029	-0-	-0- B	-0-	3029	3			N	-0-					1
07	3140	X	3140	-0-	-0- B	-0-	3140	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	3080	X	3080	-0-	-0- B	-0-	3080	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 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
03	4526	X	4521	-0-	-5 B	-0-	4520	3	1	9	N	1					1
04	4474	X	4474	-0-	-0- B	-0-	4474	3			N	-0-					1
05	4695	X	4695	-0-	-0- B	-0-	4695	3			N	-0-					1
06	4560	X	4560	-0-	-0- B	-0-	4560	3			N	-0-					1
07	4619	X	4508	-0-	-111 B	-0-	4508	3			N	-0-					1
*08	4681	X	4412	-0-	-269 B	-0-	4412	3			N	-0-	1	5			-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7967	X	7251	-0-	-716 B	-0-	7250	3	1	9	N	1	1	1			1
04	7710	X	6680	-0-	-1030 B	-0-	6680	3			N	-0-					1
05	7967	X	6212	-0-	-1755 B	-0-	6212	3			N	-0-					1
06	7650	X	5337	-0-	-2313 B	-0-	5337	3			N	-0-					1
07	7905	X	6132	-0-	-1773 B	-0-	6132	3			N	-0-	1	5			-0-
08	7254	X	6166	-0-	-1088 B	-0-	6166	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2629	-0-	-378 B	-0-	2629	3			N	-0-					1
04	2910	X	2268	-0-	-642 B	-0-	2268	3			N	-0-					1
05	3007	X	2350	-0-	-657 B	-0-	2350	3			N	-0-					1
06	2550	N	2233	-0-	-317 B	-0-	2233	3			N	-0-					1
07	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	2489	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2356	N	2008	-0-	-348 B	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7099	X	5115	-0-	-1984 B	-0-	5115	3			N	-0-					1
04	6870	X	6295	-0-	-575 B	-0-	6295	3			N	-0-					1
05	7099	X	4797	-0-	-2302 B	-0-	4797	3			N	-0-					1
06	7184	X	7184	-0-	-0- B	-0-	7184	3			N	-0-					1
07	6510	X	6449	-0-	-61 B	-0-	6449	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6510	X	6272	-0-	-238 B	-0-	6272	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5880	X	5880	-0-	-0- B	-0-	5880	3			N	-0-					1
04	5118	X	5118	-0-	-0- B	-0-	5118	3			N	-0-					1
05	4554	X	4554	-0-	-0- B	-0-	4554	3			N	-0-					1
06	4959	X	4959	-0-	-0- B	-0-	4959	3			N	-0-					1
07	4371	X	3896	-0-	-475 B	-0-	3896	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4371	X	3410	-0-	-961 B	-0-	3410	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	-0-	-0-	-3193 B	-12859					N	-0-					-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400 B	-12859					N	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674 B	-12859					N	-0-					-0-
06	25585	X	38444	-0-	12859 B	-0-	38440	3	4	9	N	4	3	1			1
07	20873	X	20873	-0-	-0- B	-0-	20873	3			N	-0-	1	1			-0-
*08	15935	X	15935	-0-	-0- B	-0-	15934	3	1	9	N	1	1	1			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4224 X	4224	-0-	-0- B	-0-	4224	3			N	-0-					1
04	3967 X	3967	-0-	-0- B	-0-	3967	3			N	-0-					1
05	4135 X	4135	-0-	-0- B	-0-	4135	3			N	-0-					1
06	3497 X	3497	-0-	-0- B	-0-	3497	3			N	-0-					1
07	4269 X	4269	-0-	-0- B	-0-	4269	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	4070 X	4070	-0-	-0- B	-0-	4070	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 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
03	13020 X	8579	-0-	-4441 B	-0-	8578	3	1	9	N	1	1	1			1
04	11760 X	7416	-0-	-4344 B	-0-	7416	3			N	-0-					1
05	11129 X	7076	-0-	-4053 B	-0-	7075	3	1	9	N	1	1	1			1
06	10050 X	6984	-0-	-3066 B	-0-	6984	3			N	-0-					1
07	9207 X	6801	-0-	-2406 B	-0-	6801	3			N	-0-	1	5			-0-
08	8587 X	7553	-0-	-1034 B	-0-	7553	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9781 X	9781	-0-	-0- B	-0-	9780	3	1	9	N	1	1	1			1
04	8328 X	8328	-0-	-0- B	-0-	8328	3			N	-0-					1
05	8401 X	7750	-0-	-651 B	-0-	7749	3	1	9	N	1	1	1			1
06	8130 X	7559	-0-	-571 B	-0-	7559	3			N	-0-					1
07	8401 X	7645	-0-	-756 B	-0-	7645	3			N	-0-					1
*08	8401 X	7618	-0-	-783 B	-0-	7618	3			N	-0-	1	5			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898 X	4620	-0-	-278 B	-0-	4620	3			Y	-0-					1
04	4481 X	4481	-0-	-0- B	-0-	4481	3			Y	-0-					1
05	4805 X	3777	-0-	-1028 B	-0-	3777	3			Y	-0-					1
06	4650 X	562	-0-	-4088 B	-0-	562	3			Y	-0-					1
07	4805 X	3480	-0-	-1325 B	-0-	3480	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	3881 X	3881	-0-	-0- B	-0-	3881	3			Y	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	141	1	669	3	N	-0-					1
04	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	209	1	936	3	N	-0-					1
05	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	156	1	911	3	N	-0-					1
06	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	179	1	1270	3	N	-0-					1
07	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	198	1	1240	3	N	-0-	1	5			-0-
*08	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	172	1	1242	3	N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4907 X	4907	-0-	-0- B	-0-	4907	3			N	-0-					1
04	4350 X	3435	-0-	-915 B	-0-	3435	3			N	-0-					1
05	4775 X	4775	-0-	-0- B	-0-	4775	3			N	-0-					1
06	4350 X	4264	-0-	-86 B	-0-	4264	3			N	-0-					1
07	4772 X	4772	-0-	-0- B	-0-	4772	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	4839 X	4839	-0-	-0- B	-0-	4839	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6537 X	6537	-0-	-0- B	-0-	6537	3			N	-0-					1
04	6117 X	6117	-0-	-0- B	-0-	6117	3			N	-0-					1
05	6248 X	6248	-0-	-0- B	-0-	6248	3			N	-0-					1
06	6330 X	6028	-0-	-302 B	-0-	6028	3			N	-0-					1
07	6541 X	6465	-0-	-76 B	-0-	6465	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6541 X	6424	-0-	-117 B	-0-	6424	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2401	-0-	-668 B	-0-	2401	3			N	-0-					1
04	2970	X	2863	-0-	-107 B	-0-	2863	3			N	-0-					1
05	3069	X	2259	-0-	-810 B	-0-	2259	3			N	-0-					1
06	3425	X	3425	-0-	-0- B	-0-	3425	3			N	-0-					1
07	3069	X	2785	-0-	-284 B	-0-	2785	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	3309	X	3309	-0-	-0- B	-0-	3309	3			N	-0-					-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 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
03	403	N	200	-0-	-203 B	-715289	200	3			N	-0-					-0-
04	210	N	241	-0-	31 B	-715258	241	3			N	-0-					-0-
05	372	N	280	-0-	-92 B	-715258	280	3			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12 B	-715258	168	3			N	-0-					-0-
07	248	N	188	-0-	-60 B	-715258	188	3			N	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43 B	-715258	236	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	1334	-0-	-898 B	-0-	1334	3			N	-0-					1
04	2100	N	1160	-0-	-940 B	-0-	1160	3			N	-0-					1
05	1860	N	1652	-0-	-208 B	-0-	1652	3			N	-0-					1
06	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3			N	-0-					1
07	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	3			N	-0-					-0-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	2730	-0-	-2540 B	-0-	2730	3			N	-0-					1
04	5100	X	45	-0-	-5055 B	-0-	45	3			N	-0-					1
05	5270	X	574	-0-	-4696 B	-0-	574	3			N	-0-	1	5			-0-
06	12462	X	12462	-0-	-0- B	-0-	12462	3			N	-0-					-0-
07	8706	X	8706	-0-	-0- B	-0-	8706	3			N	-0-					-0-
*08	8390	X	8390	-0-	-0- B	-0-	8390	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 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
03	5766	X	5546	-0-	-220 B	-0-	5546	3			Y	-0-					1
04	5580	X	5365	-0-	-215 B	-0-	5365	3			Y	-0-					1
05	5766	X	5299	-0-	-467 B	-0-	5299	3			Y	-0-					1
06	5400	X	5187	-0-	-213 B	-0-	5187	3			Y	-0-					1
07	5549	X	5276	-0-	-273 B	-0-	5276	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5270	X	5248	-0-	-22 B	-0-	5248	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 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
03	4526	X	4311	-0-	-215 B	-0-	4310	3	1	9	N	1					1
04	4380	X	3821	-0-	-559 B	-0-	3821	3			N	-0-					1
05	4526	X	4089	-0-	-437 B	-0-	4089	3			N	-0-					1
06	4260	X	3680	-0-	-580 B	-0-	3680	3			N	-0-					1
07	4402	X	3818	-0-	-584 B	-0-	3818	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4309	X	4049	-0-	-260 B	-0-	4049	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 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
03	2263	X	746	-0-	-1517 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	1560	X	604	-0-	-956 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	775	X	514	-0-	-261 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	720	N	530	-0-	-190 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	620	N	477	-0-	-143 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	527	N	387	-0-	-140 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1690	-0-	-46 B	-0-	1689	3	1	9	N	1					1
04	1950	N	1642	-0-	-308 B	-0-	1642	3			N	-0-					1
05	1364	N	773	-0-	-591 B	-0-	773	3			N	-0-					1
06	1650	N	1110	-0-	-540 B	-0-	1110	3			N	-0-					1
07	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	2483	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	3353	X	3353	-0-	-0- B	-0-	3353	3			N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	1527	-0-	-2968 B	-0-	1526	3	1	9	N	1					1
04	4260	X	1333	-0-	-2927 B	-0-	1333	3			N	-0-					1
05	4402	X	1642	-0-	-2760 B	-0-	1642	3			N	-0-					1
06	7063	X	7063	-0-	-0- B	-0-	7063	3			N	-0-					1
07	4229	X	4229	-0-	-0- B	-0-	4229	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	6749	X	6749	-0-	-0- B	-0-	6749	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 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
03	2652	N	2652	-0-	-0- B	-0-	2652	3			N	-0-					1
04	2684	N	2684	-0-	-0- B	-0-	2684	3			N	-0-					1
05	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	3			N	-0-					1
06	2100	N	1961	-0-	-139 B	-0-	1961	3			N	-0-					1
07	2170	N	926	-0-	-1244 B	-0-	926	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2170	N	189	-0-	-1981 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 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
03	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	360	N	189	-0-	-171 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	527	N	320	-0-	-207 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3740	X	3740	-0-	-0- B	-0-	650	1	3090	3	N	-0-					1
04	3042	X	3042	-0-	-0- B	-0-	556	1	2486	3	N	-0-					1
05	4330	X	4330	-0-	-0- B	-0-	634	1	3696	3	N	-0-					1
06	4752	X	4752	-0-	-0- B	-0-	586	1	4166	3	N	-0-					1
07	4306	X	4306	-0-	-0- B	-0-	593	1	3713	3	N	-0-	1	5			-0-
*08	5096	X	5096	-0-	-0- B	-0-	619	1	4477	3	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 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
03	7238	X	7238	-0-	-0- B	-0-	7237	3	1	9	N	1	1	1			1
04	6960	X	5670	-0-	-1290 B	-0-	5670	3			N	-0-					1
05	7719	X	7719	-0-	-0- B	-0-	7718	3	1	9	N	1	1	1			1
06	6960	X	5824	-0-	-1136 B	-0-	5824	3			N	-0-					1
07	8421	X	8421	-0-	-0- B	-0-	8421	3			N	-0-	1	5			-0-
08	7192	X	7075	-0-	-117 B	-0-	7075	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5753 X	5753	-0-	-0- B	-0-	5753 3		N	-0-			1
04	6761 X	6761	-0-	-0- B	-0-	6761 3		N	-0-			1
05	6483 X	6483	-0-	-0- B	-0-	6483 3		N	-0-			1
06	5580 X	5546	-0-	-34 B	-0-	5546 3		N	-0-			1
07	6169 X	5780	-0-	-389 B	-0-	5780 3		N	-0-	1 5		-0-
08	6169 X	5523	-0-	-646 B	-0-	5523 3		N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

03	6138 X	5347	-0-	-791 B	-0-	5347 3		N	-0-			1
04	5940 X	5186	-0-	-754 B	-0-	5186 3		N	-0-			1
05	6138 X	5217	-0-	-921 B	-0-	5217 3		N	-0-			1
06	5340 X	4948	-0-	-392 B	-0-	4948 3		N	-0-			1
07	5363 X	5041	-0-	-322 B	-0-	5041 3		N	-0-	1 5		-0-
08	5363 X	5090	-0-	-273 B	-0-	5090 3		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

03	3317 X	2983	-0-	-334 B	-0-	2983 3		N	-0-			1
04	3210 X	2709	-0-	-501 B	-0-	2709 3		N	-0-			1
05	3224 X	2895	-0-	-329 B	-0-	2895 3		N	-0-			1
06	3120 X	2730	-0-	-390 B	-0-	2730 3		N	-0-			1
07	3007 X	2777	-0-	-230 B	-0-	2777 3		N	-0-	1 5		-0-
08	2976 X	2636	-0-	-340 B	-0-	2636 3		N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

03	8416 X	8416	-0-	-0- B	-0-	8415 3	1 9	N	1	1 1		1
04	7745 X	7745	-0-	-0- B	-0-	7745 3		N	-0-			1
05	7120 X	7120	-0-	-0- B	-0-	7119 3	1 9	N	1	1 1		1
06	7252 X	7252	-0-	-0- B	-0-	7252 3		N	-0-			1
07	6192 X	6192	-0-	-0- B	-0-	6192 3		N	-0-	1 5		-0-
*08	7349 X	7349	-0-	-0- B	-0-	7349 3		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

03	5952 X	5655	-0-	-297 B	-0-	5655 3		N	-0-			1
04	5760 X	5250	-0-	-510 B	-0-	5250 3		N	-0-			1
05	5766 X	5605	-0-	-161 B	-0-	5605 3		N	-0-			1
06	5580 X	5436	-0-	-144 B	-0-	5436 3		N	-0-			1
07	5766 X	5249	-0-	-517 B	-0-	5249 3		N	-0-	1 5		-0-
08	5642 X	5418	-0-	-224 B	-0-	5418 3		N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

03	3313 X	3313	-0-	-0- B	-0-	3313 3		N	-0-			1
04	3260 X	3260	-0-	-0- B	-0-	3260 3		N	-0-			1
05	3038 X	3038	-0-	-0- B	-0-	3038 3		N	-0-			1
06	3185 X	3185	-0-	-0- B	-0-	3185 3		N	-0-			1
07	3254 X	3254	-0-	-0- B	-0-	3254 3		N	-0-	1 5		-0-
*08	2960 X	2960	-0-	-0- B	-0-	2960 3		N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

03	1767 N	1603	-0-	-164 B	-0-	1603 3		N	-0-			1
04	1680 N	1667	-0-	-13 B	-0-	1667 3		N	-0-			1
05	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729 3		N	-0-	1 5		-0-
06	1560 N	1522	-0-	-38 B	-0-	1522 3		N	-0-			-0-
07	1736 N	1547	-0-	-189 B	-0-	1547 3		N	-0-			-0-
*08	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2776	X	2776	-0-	-0- B	-0-	2775	3	1	9	N	1					1
04	2610	X	2367	-0-	-243 B	-0-	2367	3			N	-0-					1
05	2697	X	2418	-0-	-279 B	-0-	2418	3			N	-0-					1
06	2610	X	1973	-0-	-637 B	-0-	1973	3			N	-0-					1
07	2449	N	1570	-0-	-879 B	-0-	1570	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2418	N	1525	-0-	-893 B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7540	X	7540	-0-	-0- B	-0-	7539	3	1	9	N	1	1	1			1
04	7079	X	7079	-0-	-0- B	-0-	7079	3			N	-0-					1
05	6866	X	6866	-0-	-0- B	-0-	6866	3			N	-0-					1
06	6420	X	6346	-0-	-74 B	-0-	6346	3			N	-0-					1
07	6634	X	6377	-0-	-257 B	-0-	6377	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6634	X	1397	-0-	-5237 B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	5549	-0-	-31 B	-0-	5549	3			Y	-0-					1
04	5400	X	5322	-0-	-78 B	-0-	5322	3			Y	-0-					1
05	5580	X	5491	-0-	-89 B	-0-	5491	3			Y	-0-					1
06	5400	X	5264	-0-	-136 B	-0-	5264	3			Y	-0-					1
07	5580	X	5449	-0-	-131 B	-0-	5449	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5487	X	5421	-0-	-66 B	-0-	5421	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			Y	-0-					1
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			Y	-0-					1
05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	162	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 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
03	6633	X	6633	-0-	-0- B	-0-	6633	3			N	-0-					1
04	6272	X	6272	-0-	-0- B	-0-	6272	3			N	-0-					1
05	5983	X	5983	-0-	-0- B	-0-	5983	3			N	-0-					1
06	6003	X	6003	-0-	-0- B	-0-	6003	3			N	-0-					1
07	6404	X	6404	-0-	-0- B	-0-	6404	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	6476	X	6476	-0-	-0- B	-0-	6476	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6542	X	6542	-0-	-0- B	-0-	6542	3			N	-0-					1
04	13009	X	13009	-0-	-0- B	-0-	13009	3			N	-0-					1
05	14745	X	14745	-0-	-0- B	-0-	14743	3	2	9	N	2	2	1			1
06	10788	X	10788	-0-	-0- B	-0-	10788	3			N	-0-					1
07	14208	X	14208	-0-	-0- B	-0-	14208	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	14388	X	14388	-0-	-0- B	-0-	14387	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4809	X	4809	-0-	-0- B	-0-	4809	3			N	-0-					1
04	4170	X	3819	-0-	-351 B	-0-	3819	3			N	-0-					1
05	4712	X	4712	-0-	-0- B	-0-	4712	3			N	-0-					1
06	4620	X	4463	-0-	-157 B	-0-	4463	3			N	-0-					1
07	4774	X	4451	-0-	-323 B	-0-	4451	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4774	X	4388	-0-	-386 B	-0-	4388	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 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
03	6759	X	6759	-0-	-0- B	-0-	6759	3			N	-0-					1
04	6300	X	6300	-0-	-0- B	-0-	6300	3			N	-0-					1
05	6324	X	4887	-0-	-1437 B	-0-	4887	3			N	-0-					1
06	6120	X	6061	-0-	-59 B	-0-	6061	3			N	-0-					1
07	6324	X	6052	-0-	-272 B	-0-	6052	3			N	-0-					1
*08	6422	X	6422	-0-	-0- B	-0-	6422	3			N	-0-	1	5			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 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
03	7200	X	7200	-0-	-0- B	-0-	7199	3	1	9	N	1	1	1			1
04	6790	X	6790	-0-	-0- B	-0-	6790	3			N	-0-					1
05	7068	X	4705	-0-	-2363 B	-0-	4705	3			N	-0-					1
06	6840	X	6239	-0-	-601 B	-0-	6239	3			N	-0-					1
07	7068	X	5860	-0-	-1208 B	-0-	5860	3			N	-0-	1	5			-0-
08	7068	X	5832	-0-	-1236 B	-0-	5832	3			N	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6653	X	6653	-0-	-0- B	-0-	6653	3			N	-0-					1
04	7664	X	7664	-0-	-0- B	-0-	7664	3			N	-0-					1
05	7653	X	7653	-0-	-0- B	-0-	7652	3	1	9	N	1	1	1			1
06	6341	X	6341	-0-	-0- B	-0-	6341	3			N	-0-					1
07	6479	X	4822	-0-	-1657 B	-0-	4822	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6479	X	4343	-0-	-2136 B	-0-	4343	3			N	-0-					-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	210	-0-	-255 B	-0-	209	3	1	9	N	1					1
04	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					1
05	310	N	231	-0-	-79 B	-0-	231	3			N	-0-	1	1			-0-
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*08	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4189	X	4189	-0-	-0- B	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
04	7216	X	7216	-0-	-0- B	-0-	7215	3	1	9	N	1					1
05	4512	X	4512	-0-	-0- B	-0-	4512	3			N	-0-					1
06	1914	X	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3			N	-0-					1
07	5527	X	5527	-0-	-0- B	-0-	5527	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	5707	X	5707	-0-	-0- B	-0-	5707	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	2996	-0-	-910 B	-0-	2996	3			N	-0-					1
04	3630	X	2572	-0-	-1058 B	-0-	2572	3			N	-0-					1
05	2989	X	2989	-0-	-0- B	-0-	2989	3			N	-0-					1
06	2910	X	2855	-0-	-55 B	-0-	2855	3			N	-0-					1
07	3007	X	2859	-0-	-148 B	-0-	2859	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3007	X	2812	-0-	-195 B	-0-	2812	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7192	X	6853	-0-	-339 B	-0-	6853	3			N	-0-					1
04	6900	X	5149	-0-	-1751 B	-0-	5149	3			N	-0-					1
05	7130	X	6034	-0-	-1096 B	-0-	6034	3			N	-0-					1
06	6900	X	41	-0-	-6859 B	-0-	41	3			N	-0-					1
07	7006	X	829	-0-	-6177 B	-0-	829	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6851	X	18	-0-	-6833 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	3709	-0-	-600 B	-0-	3709	3			N	-0-					1
04	3900	X	3744	-0-	-156 B	-0-	3744	3			N	-0-					1
05	4154	X	4059	-0-	-95 B	-0-	4059	3			N	-0-					1
06	4020	X	3650	-0-	-370 B	-0-	3650	3			N	-0-					1
07	4154	X	3681	-0-	-473 B	-0-	3681	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4061	X	3374	-0-	-687 B	-0-	3374	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			1
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
*08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	5			-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

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-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

03	6045	X	6011	-0-	-34 B	-0-	6011	3			Y	-0-					1
04	6090	X	5835	-0-	-255 B	-0-	5835	3			Y	-0-					1
05	6293	X	6012	-0-	-281 B	-0-	6012	3			Y	-0-					1
06	6090	X	5893	-0-	-197 B	-0-	5893	3			Y	-0-					1
07	6293	X	6100	-0-	-193 B	-0-	6100	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	6058	X	6058	-0-	-0- B	-0-	6058	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

03	5392	X	5392	-0-	-0- B	-0-	5392	3			N	-0-					1
04	7011	X	7011	-0-	-0- B	-0-	7011	3			N	-0-					1
05	12723	X	12723	-0-	-0- B	-0-	12721	3	2	9	N	2	2	1			1
06	19164	X	19164	-0-	-0- B	-0-	19164	3			N	-0-	1	1			-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	1	1	1			-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	1	1	1			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

03	12151	X	12151	-0-	-0- B	-0-	12149	3	2	9	N	2	2	1			1
04	12420	X	11890	-0-	-530 B	-0-	11890	3			N	-0-					1
05	12834	X	12029	-0-	-805 B	-0-	12027	3	2	9	N	2	2	1			1
06	12420	X	11978	-0-	-442 B	-0-	11978	3			N	-0-					1
07	12400	X	11431	-0-	-969 B	-0-	11431	3			N	-0-	1	5			-0-
08	12276	X	11224	-0-	-1052 B	-0-	11224	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7595 X	5947	-0-	-1648 B	-0-	5947	3		N	-0-			-0-
04	7350 X	7007	-0-	-343 B	-0-	7007	3		N	-0-			-0-
05	7657 X	6230	-0-	-1427 B	-0-	6230	3		N	-0-			-0-
06	7410 X	5354	-0-	-2056 B	-0-	5354	3		N	-0-			-0-
07	8653 X	8653	-0-	-0- B	-0-	8653	3		N	-0-			-0-
08	7254 X	7179	-0-	-75 B	-0-	7179	3		N	-0-			-0-

PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163
KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908

03	3581 X	3581	-0-	-0- B	-0-	3581	2		N	-0-			-0-
04	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
05	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2		N	-0-			-0-
06	3597 X	3597	-0-	-0- B	-0-	3597	2		N	-0-			-0-
07	3069 X	1336	-0-	-1733 B	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
08	3069 X	2813	-0-	-256 B	-0-	2813	2		N	-0-			-0-

RWA, LLC 687608
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

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	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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

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-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

03	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3		N	-0-			-0-
04	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3		N	-0-			-0-
05	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3		N	-0-			-0-
06	420 N	365	-0-	-55 B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
07	465 N	339	-0-	-126 B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
*08	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3		N	-0-			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

03	2418 X	1730	-0-	-688 B	-0-	1730	2		Y	-0-			-0-
04	2340 X	2078	-0-	-262 B	-0-	2078	2		Y	-0-			-0-
05	2418 X	1648	-0-	-770 B	-0-	1648	2		Y	-0-			-0-
06	2160 X	1542	-0-	-618 B	-0-	1542	2		Y	-0-			-0-
07	2232 X	1546	-0-	-686 B	-0-	1546	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1533	-0-	1533 B	1533	1533	2		Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2285	X	2285	-0-	-0- B	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
04	2271	X	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
05	2015	X	1789	-0-	-226 B	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
06	1950	X	398	-0-	-1552 B	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1521	-0-	-494 B	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		984	-0-	984 B	984	984	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3188	X	3188	-0-	-0- B	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
04	2472	X	2472	-0-	-0- B	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
05	788	X	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	2206	X	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
07	2764	X	2764	-0-	-0- B	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
*08	2955	X	2955	-0-	-0- B	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 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
03	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	132	1	1365	2	Y	-0-					236
04	2779	N	2779	-0-	-0- B	-0-	234	1	2544	2	Y	1					237
							1	9									
05	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	198	1	2211	2	Y	1					238
							1	9									
06	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	145	1	1445	2	Y	-0-	113	1			125
07	2046	N	1633	-0-	-413 B	-0-	150	1	1482	2	Y	1					126
							1	9									
08	2232	N	1911	-0-	-321 B	-0-	183	1	1727	2	Y	1					127
							1	9									

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3896	X	3896	-0-	-0- B	-0-	3896	2			N	-0-					110
04	1493	X	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	2			N	-0-					110
05	1415	X	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	2			N	-0-					110
06	1747	X	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	2			N	-0-					110
07	2167	X	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	2			N	-0-					110
*08	1995	X	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	2			N	-0-					110

XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	217	N	149	-0-	-68 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
*08	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 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
03	2790	X	2147	-0-	-643	B	-0-	547	1	1600	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2002	-0-	-698	B	-0-	356	1	1646	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2750	-0-	-40	B	-0-	658	1	2092	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1750	-0-	-950	B	-0-	422	1	1328	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2532	-0-	-258	B	-0-	414	1	2118	2	N	-0-					-0-
*08	2783	X	2783	-0-	-0-	B	-0-	559	1	2224	2	N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

03	4495	X	3834	-0-	-661	B	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4145	-0-	-205	B	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4495	-0-	-0-	B	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
06	4442	X	4442	-0-	-0-	B	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
07	4555	X	4555	-0-	-0-	B	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4209	-0-	-286	B	-0-	4209	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

03	6	X	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	10	X	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	111	-0-	111	B	111	111	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	214	-0-	214	B	325	214	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1036	-0-	1036	B	1361	1036	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

03	2950	X	2950	-0-	-0-	B	-0-	86	1	2864	2	N	-0-					-0-
04	2680	X	2680	-0-	-0-	B	-0-	75	1	2605	2	N	-0-					-0-
05	2746	X	2746	-0-	-0-	B	-0-	80	1	2666	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1586	-0-	-604	B	-0-	43	1	1543	2	N	-0-					-0-
07	2805	X	2805	-0-	-0-	B	-0-	73	1	2732	2	N	-0-					-0-
*08	2565	X	2565	-0-	-0-	B	-0-	74	1	2491	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

03	186	N	177	-0-	-9	B	-22434	177	2			N	-0-					-0-
04	180	N	202	-0-	22	B	-22412	202	2			N	-0-					-0-
05	186	N	213	-0-	27	B	-22385	213	2			N	-0-					-0-
06	180	N	211	-0-	31	B	-22354	211	2			N	-0-					-0-
07	186	N	255	-0-	69	B	-22285	255	2			N	-0-					-0-
08	186	N	231	-0-	45	B	-22240	231	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

03	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

03	3069	X	1056	-0-	-2013	B	-56571	1056	2			N	-0-	69	1			-0-
04	2970	X	1286	-0-	-1684	B	-56571	1286	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	1937	-0-	-388	B	-56571	1937	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	1910	-0-	740	B	-55831	1910	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1939	-0-	606	B	-55225	1939	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	2332	-0-	410	B	-54815	2332	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	X	277	-0-	-157 B	-0-	277	2			N	-0-					21
04	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			N	-0-					21
05	3129	X	3129	-0-	-0- B	-0-	3129	2			N	-0-					21
06	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-					21
07	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					21
08	434	X	421	-0-	-13 B	-0-	421	2			N	-0-					21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

03	3131	X	3069	-0-	-62 B	-0-	3066	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2970	X	2889	-0-	-81 B	-0-	2885	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3131	X	2901	-0-	-230 B	-0-	2898	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3030	X	2761	-0-	-269 B	-0-	2758	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3131	X	2852	-0-	-279 B	-0-	2851	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3069	X	2728	-0-	-341 B	-0-	2727	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

03	2697	X	2262	-0-	-435 B	-7594	2259	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2130	N	1604	-0-	-526 B	-7594	1601	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2666	N	2643	-0-	-23 B	-7594	2637	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2190	N	2897	-0-	707 B	-6887	2890	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1643	N	2563	-0-	920 B	-5967	2560	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2635	N	2602	-0-	-33 B	-5967	2599	2	3	9	N	3	3	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

03	3999	X	3924	-0-	-75 B	-29333	3918	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3840	X	4089	-0-	249 B	-29084	4081	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	3999	X	4068	-0-	69 B	-29015	4068	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	5041	-0-	1171 B	-27844	5041	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	5094	-0-	1095 B	-26749	5094	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	4891	-0-	892 B	-25857	4891	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

03	1364	N	1228	-0-	-136 B	-109338	1228	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1471	-0-	151 B	-109187	1471	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1354	-0-	-10 B	-109187	1354	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1212	-0-	12 B	-109175	1212	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1087	-0-	-277 B	-109175	1087	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	257	-0-	-1107 B	-109175	257	2			N	-0-					-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

03	5766	X	6240	-0-	474 B	-1730	6217	2	23	9	N	21	21	8			-0-
04	5580	X	6346	-0-	766 B	-964	6315	2	31	9	N	28	28	8			-0-
05	5766	X	6591	-0-	825 B	-139	6561	2	30	9	N	27	27	8			-0-
06	6238	X	6377	-0-	139 B	-0-	6351	2	26	9	N	24	24	8			-0-
07	6705	X	6705	-0-	-0- B	-0-	6687	2	18	9	N	16	16	8			-0-
*08	5789	X	5789	-0-	-0- B	-0-	5771	2	18	9	N	16	16	8			-0-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

03	8649	X	7677	-0-	-972 B	-0-	7658	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	8340	X	6581	-0-	-1759 B	-0-	6560	2	21	9	N	19	19	8			-0-
05	8649	X	7304	-0-	-1345 B	-0-	7282	2	22	9	N	20	20	8			-0-
06	8370	X	8030	-0-	-340 B	-0-	8009	2	21	9	N	19	19	8			-0-
07	8649	X	8544	-0-	-105 B	-0-	8530	2	14	9	N	13	13	8			-0-
*08	8842	X	8842	-0-	-0- B	-0-	8824	2	18	9	N	16	16	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	1401	-0-	-2009 B	-0-	1388	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	2940	X	2043	-0-	-897 B	-0-	2020	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	5159	X	5159	-0-	-0- B	-0-	5115	2	44	9	N	40	40	8			-0-
06	1350	X	1131	-0-	-219 B	-0-	1119	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	3161	X	3161	-0-	-0- B	-0-	3139	2	22	9	N	20	20	8			-0-
08	3410	X	2916	-0-	-494 B	-0-	2888	2	28	9	N	25	25	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

03	2753	X	2753	-0-	-0- B	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
04	4398	X	4398	-0-	-0- B	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1756	-0-	-538 B	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
06	2327	N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	2090	-0-	-204 B	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	2159	-0-	-135 B	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

03	13237	X	10065	-0-	-3172 B	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	7045	-0-	-5675 B	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	8811	-0-	-2442 B	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	6108	-0-	-3912 B	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9122	-0-	-953 B	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	8788	-0-	-1287 B	-0-	8788	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

03	5518	X	5518	-0-	-0- B	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
04	5055	X	5055	-0-	-0- B	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3802	-0-	-1158 B	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
06	5037	X	5037	-0-	-0- B	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
07	5134	X	5134	-0-	-0- B	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4904	-0-	-56 B	-0-	4904	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

03	3069	X	2994	-0-	-75 B	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	546	-0-	-2424 B	-0-	545	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3069	X	1158	-0-	-1911 B	-0-	1157	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3370	X	3370	-0-	-0- B	-0-	3363	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
07	3213	X	3213	-0-	-0- B	-0-	3211	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*08	4704	X	4704	-0-	-0- B	-0-	4702	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

03	6722	X	6722	-0-	-0- B	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	707	-0-	-643 B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	5050	X	5050	-0-	-0- B	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
06	1662	X	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
07	3482	X	3482	-0-	-0- B	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
*08	8707	X	8707	-0-	-0- B	-0-	8707	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

03	4526	X	3513	-0-	-1013 B	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3140	-0-	-1240 B	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	97	-0-	-4305 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	484	-0-	-3626 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	1532	-0-	-2002 B	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3162	-0-	-341 B	-0-	3162	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4651 X	4651	-0-	-0- B	-0-	4651	2			N	-0-					60
04	4484 X	4484	-0-	-0- B	-0-	4484	2			N	-0-					60
05	4123 X	3557	-0-	-566 B	-0-	3557	2			N	-0-					60
06	3990 X	3535	-0-	-455 B	-0-	3535	2			N	-0-					60
07	4123 X	3405	-0-	-718 B	-0-	3399	2	6	9	N	5					65
08	4123 X	2897	-0-	-1226 B	-0-	2897	2			N	-0-					65

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

03	3410 X	1312	-0-	-2098 B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
04	3300 X	1842	-0-	-1458 B	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
05	3410 X	2407	-0-	-1003 B	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
06	3591 X	3591	-0-	-0- B	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
07	3510 X	3510	-0-	-0- B	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
*08	4673 X	4673	-0-	-0- B	-0-	4673	2			N	-0-					-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

03	3317 X	3684	-0-	367 B	-8356	3672	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	3210 X	3429	-0-	219 B	-8137	3415	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	3317 X	3289	-0-	-28 B	-8137	3278	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	3210 X	3428	-0-	218 B	-7919	3424	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3317 X	2477	-0-	-840 B	-7919	2476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3317 X	2255	-0-	-1062 B	-7919	2254	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

03	6360 X	6360	-0-	-0- B	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
04	5490 X	5062	-0-	-428 B	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
05	5673 X	4863	-0-	-810 B	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
06	5490 X	5033	-0-	-457 B	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
07	5673 X	5168	-0-	-505 B	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
08	5673 X	5249	-0-	-424 B	-0-	5249	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

03	11470 X	9842	-0-	-1628 B	-0-	9841	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	10920 X	9866	-0-	-1054 B	-0-	9864	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	11129 X	10292	-0-	-837 B	-0-	10290	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	10620 X	8990	-0-	-1630 B	-0-	8989	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	10757 X	7203	-0-	-3554 B	-0-	7194	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
08	10292 X	6598	-0-	-3694 B	-0-	6589	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

03	3441 X	3296	-0-	-145 B	-0-	3295	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3330 X	3323	-0-	-7 B	-0-	3322	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3441 X	2919	-0-	-522 B	-0-	2918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3330 X	2121	-0-	-1209 B	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
07	3441 X	2265	-0-	-1176 B	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
08	3441 X	2817	-0-	-624 B	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

03	2976 X	2762	-0-	-214 B	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	2473	-0-	-407 B	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	2444	-0-	-532 B	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
06	2949 X	2949	-0-	-0- B	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
07	2759 X	2691	-0-	-68 B	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
08	2759 X	2569	-0-	-190 B	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	7894	-0-	-476	B	-0-	7894	2			N	-0-					53
04	8100	X	7394	-0-	-706	B	-0-	7394	2			N	-0-					53
05	8091	X	7723	-0-	-368	B	-0-	7723	2			N	-0-					53
06	7710	X	7392	-0-	-318	B	-0-	7392	2			N	-0-					53
07	7967	X	7578	-0-	-389	B	-0-	7578	2			N	-0-					53
08	7905	X	7265	-0-	-640	B	-0-	7265	2			N	-0-					53

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

03	32	X	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	149	-0-	-6	B	-0-	139	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	3985	X	3985	-0-	-0-	B	-0-	3963	2	22	9	N	20	20	8			-0-
07	3868	X	3868	-0-	-0-	B	-0-	3847	2	21	9	N	19	19	8			-0-
*08	4229	X	4229	-0-	-0-	B	-0-	4198	2	31	9	N	28	28	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

03	3407	X	3407	-0-	-0-	B	-0-	3353	2	54	9	N	49	109	1			-0-
04	2382	X	2382	-0-	-0-	B	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	1314	-0-	-1135	B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1149	-0-	-1221	B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1169	-0-	-1280	B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	1204	-0-	-1245	B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

03	3773	X	3773	-0-	-0-	B	-0-	3767	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3798	X	3798	-0-	-0-	B	-0-	3791	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	3798	X	3798	-0-	-0-	B	-0-	3791	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	3630	X	3288	-0-	-342	B	-0-	3284	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3751	X	2749	-0-	-1002	B	-0-	2747	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3751	X	2409	-0-	-1342	B	-0-	2407	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

03	4216	X	3412	-0-	-804	B	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3234	-0-	-846	B	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	2791	-0-	-1332	B	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3015	-0-	-405	B	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	1919	-0-	-1491	B	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1479	-0-	-1931	B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

03	7688	X	7036	-0-	-652	B	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6607	-0-	-833	B	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6411	-0-	-1246	B	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7084	-0-	-326	B	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7283	-0-	-250	B	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
*08	7488	X	7488	-0-	-0-	B	-0-	7488	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

03	9052	X	6515	-0-	-2537	B	-0-	6498	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	8760	X	7264	-0-	-1496	B	-0-	7241	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	7533	X	7395	-0-	-138	B	-0-	7372	2	23	9	N	21	21	8			-0-
06	7170	X	6534	-0-	-636	B	-0-	6519	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	7502	X	6665	-0-	-837	B	-0-	6653	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	7502	X	5774	-0-	-1728	B	-0-	5761	2	13	9	N	12	12	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4237	-0-	-413 B	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4062	-0-	-438 B	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4177	-0-	-411 B	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3981	-0-	-339 B	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4233	-0-	-200 B	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4057	-0-	-190 B	-0-	4057	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

03	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
05	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1458	-0-	-222 B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1376	-0-	-236 B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	920	-0-	-630 B	-0-	920	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

03	3768	X	3768	-0-	-0- B	-0-	3748	2	20	9	Y	18	18	8			-0-
04	3659	X	3659	-0-	-0- B	-0-	3635	2	24	9	Y	22	22	8			-0-
05	4105	X	4105	-0-	-0- B	-0-	4080	2	25	9	Y	23	23	8			-0-
06	3494	X	3494	-0-	-0- B	-0-	3477	2	17	9	Y	15	15	8			-0-
07	3472	X	2824	-0-	-648 B	-0-	2812	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
08	3472	X	2622	-0-	-850 B	-0-	2609	2	13	9	Y	12	12	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

03	341	N	268	-0-	-73 B	-0-	268	2			N	-0-					137
04	300	N	255	-0-	-45 B	-0-	255	2			N	-0-					137
05	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2			N	-0-					137
06	270	N	247	-0-	-23 B	-0-	247	2			N	-0-					137
07	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2			N	-0-					137
*08	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					137

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

03	3028	X	3028	-0-	-0- B	-0-	3020	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	2818	X	2818	-0-	-0- B	-0-	2808	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	1333	X	1030	-0-	-303 B	-0-	1027	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3071	X	3071	-0-	-0- B	-0-	3056	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	1956	X	1956	-0-	-0- B	-0-	1948	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	1333	X	820	-0-	-513 B	-0-	817	2	3	9	N	3	3	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

03	5332	X	3946	-0-	-1386 B	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4371	-0-	-789 B	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4477	-0-	-111 B	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4340	-0-	-100 B	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3412	-0-	-1114 B	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3389	-0-	-1137 B	-0-	3389	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

03	6324	X	5698	-0-	-626 B	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5358	-0-	-762 B	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5601	-0-	-723 B	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5174	-0-	-646 B	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5531	-0-	-266 B	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4015	-0-	-1689 B	-0-	4015	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	3701	-0-	-608 B	-0-	3700	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4020	X	3749	-0-	-271 B	-0-	3747	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4154	X	3641	-0-	-513 B	-0-	3640	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4020	X	3061	-0-	-959 B	-0-	3060	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3875	X	2567	-0-	-1308 B	-0-	2566	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3875	X	2280	-0-	-1595 B	-0-	2279	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

03	3100	X	2918	-0-	-182 B	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2816	-0-	-184 B	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2896	-0-	-111 B	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2824	-0-	-86 B	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2799	-0-	-208 B	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2662	-0-	-221 B	-0-	2662	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

03	651	N	569	-0-	-82 B	-0-	569	2			N	-0-					129
04	630	N	446	-0-	-184 B	-0-	446	2			N	-0-					129
05	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					129
06	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					129
07	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					129
08	620	N	564	-0-	-56 B	-0-	564	2			N	-0-					129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

03	5797	X	4874	-0-	-923 B	-0-	4873	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5610	X	4700	-0-	-910 B	-0-	4699	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5642	X	5219	-0-	-423 B	-0-	5218	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5070	X	4219	-0-	-851 B	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3759	-0-	-1108 B	-0-	3758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5208	X	4247	-0-	-961 B	-0-	4246	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

03	5766	X	4683	-0-	-1083 B	-0-	4677	2	6	9	N	5					98
04	5640	X	4662	-0-	-978 B	-0-	4662	2			N	-0-					98
05	5828	X	4994	-0-	-834 B	-0-	4994	2			N	-0-					98
06	5640	X	4422	-0-	-1218 B	-0-	4422	2			N	-0-					98
07	5208	X	4618	-0-	-590 B	-0-	4618	2			N	-0-					98
08	4991	X	4916	-0-	-75 B	-0-	4916	2			N	-0-					98

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

03	5270	X	3561	-0-	-1709 B	-0-	3561	2			N	-0-					58
04	5100	X	3270	-0-	-1830 B	-0-	3270	2			N	-0-					58
05	3968	X	2779	-0-	-1189 B	-0-	2779	2			N	-0-					58
06	3840	X	3265	-0-	-575 B	-0-	3265	2			N	-0-					58
07	3968	X	1949	-0-	-2019 B	-0-	1949	2			N	-0-					58
08	3565	X	1940	-0-	-1625 B	-0-	1940	2			N	-0-					58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

03	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1389	-0-	-81 B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1591	-0-	-269 B	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	885	-0-	-541 B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	588	-0-	-1272 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1773	-0-	-56 B	-0-	1767	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1747	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	1860	N	1754	-0-	-106 B	-0-	1747	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	1710	N	1583	-0-	-127 B	-0-	1579	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1829	N	1277	-0-	-552 B	-0-	1274	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1767	N	1165	-0-	-602 B	-0-	1161	2	4	9	N	4	4	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

03	3720	X	3240	-0-	-480 B	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3451	-0-	-149 B	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3279	-0-	-193 B	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2923	-0-	-287 B	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3452	-0-	-113 B	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3414	-0-	-151 B	-0-	3414	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

03	2605	N	2605	-0-	-0- B	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
04	2457	N	2457	-0-	-0- B	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2528	-0-	-293 B	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2360	-0-	-160 B	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	1985	-0-	-557 B	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2259	-0-	-283 B	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

03	4203	X	4203	-0-	-0- B	-0-	4203	2			N	-0-					132
04	3970	X	3970	-0-	-0- B	-0-	3970	2			N	-0-					132
05	3607	X	3607	-0-	-0- B	-0-	3607	2			N	-0-					132
06	3335	X	3335	-0-	-0- B	-0-	3335	2			N	-0-					132
07	3262	X	3262	-0-	-0- B	-0-	3262	2			N	-0-					132
*08	3695	X	3695	-0-	-0- B	-0-	3695	2			N	-0-					132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

03	2418	N	2232	-0-	-186 B	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2094	-0-	-276 B	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2105	-0-	-55 B	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2167	-0-	-3 B	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2166	-0-	-66 B	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

03	8215	X	7976	-0-	-239 B	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	3571	-0-	-4379 B	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	4148	-0-	-4067 B	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	4899	-0-	-2841 B	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6409	-0-	-1558 B	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	6525	-0-	-1442 B	-0-	6525	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

03	2573	X	1619	-0-	-954 B	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1506	-0-	-894 B	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1411	-0-	-573 B	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1171	-0-	-389 B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1306	-0-	-244 B	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1177	-0-	-249 B	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 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
03	6851 X	4979	-0-	-1872 B	-0-	4979 2		N	-0-			-0-
04	6630 X	4366	-0-	-2264 B	-0-	4366 2		N	-0-			-0-
05	6324 X	4259	-0-	-2065 B	-0-	4259 2		N	-0-			-0-
06	5460 X	4147	-0-	-1313 B	-0-	4147 2		N	-0-			-0-
07	5239 X	4442	-0-	-797 B	-0-	4442 2		N	-0-			-0-
08	4991 X	4288	-0-	-703 B	-0-	4288 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

03	6324 X	5500	-0-	-824 B	-0-	5499 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	6030 X	3226	-0-	-2804 B	-0-	3225 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	6231 X	5599	-0-	-632 B	-0-	5597 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	5640 X	5112	-0-	-528 B	-0-	5111 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	5828 X	4679	-0-	-1149 B	-0-	4678 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	5611 X	4120	-0-	-1491 B	-0-	4119 2	1 9	N	1	1 8		-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

03	4061 X	2837	-0-	-1224 B	-0-	2837 2		N	-0-			36
04	3930 X	2636	-0-	-1294 B	-0-	2636 2		N	-0-			36
05	3782 X	3039	-0-	-743 B	-0-	3039 2		N	-0-			36
06	3660 X	3476	-0-	-184 B	-0-	3476 2		N	-0-			36
07	4151 X	4151	-0-	-0- B	-0-	4151 2		N	-0-			36
*08	4031 X	4031	-0-	-0- B	-0-	4031 2		N	-0-			36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

03	5549 X	2324	-0-	-3225 B	-116813	2309 2	15 9	N	14	14 8		-0-
04	5370 X	3205	-0-	-2165 B	-116813	3183 2	22 9	N	20	20 8		-0-
05	5549 X	7122	-0-	1573 B	-115240	7074 2	48 9	N	44	44 8		-0-
06	5370 X	9014	-0-	3644 B	-111596	8968 2	46 9	N	42	42 8		-0-
07	5549 X	2471	-0-	-3078 B	-111596	2464 2	7 9	N	6	6 8		-0-
08	5549 X	1373	-0-	-4176 B	-111596	1367 2	6 9	N	5	5 8		-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

03	6231 X	4868	-0-	-1363 B	-0-	4850 2	18 9	N	16	16 8		-0-
04	6000 X	5001	-0-	-999 B	-0-	4977 2	24 9	N	22	22 8		-0-
05	6045 X	5467	-0-	-578 B	-0-	5443 2	24 9	N	22	22 8		-0-
06	5670 X	5440	-0-	-230 B	-0-	5418 2	22 9	N	20	20 8		-0-
07	6601 X	6601	-0-	-0- B	-0-	6584 2	17 9	N	15	15 8		-0-
08	5456 X	5451	-0-	-5 B	-0-	5434 2	17 9	N	15	15 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

03	2498 N	2498	-0-	-0- B	-0-	2488 2	10 9	N	9	9 8		-0-
04	2490 N	2257	-0-	-233 B	-0-	2246 2	11 9	N	10	10 8		-0-
05	2967 N	2967	-0-	-0- B	-0-	2953 2	14 9	N	13	13 8		-0-
06	2750 N	2750	-0-	-0- B	-0-	2740 2	10 9	N	9	9 8		-0-
07	2325 N	2278	-0-	-47 B	-0-	2272 2	6 9	N	5	5 8		-0-
08	2573 N	2056	-0-	-517 B	-0-	2050 2	6 9	N	5	5 8		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

03	9176 X	5893	-0-	-3283 B	-0-	5863 2	30 9	N	27	27 8		-0-
04	8880 X	5276	-0-	-3604 B	-0-	5243 2	33 9	N	30	30 8		-0-
05	8556 X	5416	-0-	-3140 B	-0-	5386 2	30 9	N	27	27 8		-0-
06	6270 X	4842	-0-	-1428 B	-0-	4820 2	22 9	N	20	20 8		-0-
07	5890 X	5542	-0-	-348 B	-0-	5522 2	20 9	N	18	18 8		-0-
08	5890 X	5105	-0-	-785 B	-0-	5086 2	19 9	N	17	17 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 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
03	9225	X	9225	-0-	-0- B	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
04	7554	X	7554	-0-	-0- B	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	3176	-0-	-3427 B	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
06	7247	X	7247	-0-	-0- B	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
07	9582	X	9582	-0-	-0- B	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
*08	8720	X	8720	-0-	-0- B	-0-	8720	2			N	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3 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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

03	2604	X	2327	-0-	-277 B	-0-	2327	2			N	-0-					41
04	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	2			N	-0-					41
05	2604	N	2322	-0-	-282 B	-0-	2322	2			N	-0-					41
06	2250	N	2086	-0-	-164 B	-0-	2086	2			N	-0-					41
07	2325	N	2249	-0-	-76 B	-0-	2249	2			N	-0-					41
*08	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	2560	2			N	-0-					41

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

03	4278	X	3575	-0-	-703 B	-29752	3575	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4500	-0-	360 B	-29392	4500	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4478	-0-	200 B	-29192	4478	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2981	-0-	-739 B	-29192	2981	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	2922	-0-	-1356 B	-29192	2922	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	2728	-0-	-1550 B	-29192	2728	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

03	7719	X	5414	-0-	-2305 B	-0-	5405	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	7604	X	7604	-0-	-0- B	-0-	7589	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	7719	X	6599	-0-	-1120 B	-0-	6587	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	6660	X	5482	-0-	-1178 B	-0-	5472	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	7719	X	3525	-0-	-4194 B	-0-	3519	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	7719	X	2720	-0-	-4999 B	-0-	2716	2	4	9	N	4	4	8			-0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

03	12499	X	12499	-0-	-0- B	-0-	538	1	11961	2	N	-0-					70
04	8942	X	8942	-0-	-0- B	-0-	385	1	8557	2	N	-0-					70
05	8002	X	8002	-0-	-0- B	-0-	345	1	7657	2	N	-0-					70
06	6673	X	6673	-0-	-0- B	-0-	287	1	6386	2	N	-0-					70
07	7836	X	7836	-0-	-0- B	-0-	336	1	7461	2	N	35					105
							39	9									
*08	8045	X	8045	-0-	-0- B	-0-	346	1	7682	2	N	15					120
							17	9									

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 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
03	4247 X	4239	-0-	-8 B	-0-	4225 2	14 9	N	13			55
04	4110 X	3737	-0-	-373 B	-0-	3731 2	6 9	N	5			60
05	4442 X	4442	-0-	-0- B	-0-	4442 2		N	-0-			60
06	4110 X	3923	-0-	-187 B	-0-	3923 2		N	-0-			60
07	4247 X	4201	-0-	-46 B	-0-	4201 2		N	-0-			60
08	4247 X	4052	-0-	-195 B	-0-	4052 2		N	-0-			60

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

03	4092 X	-0-	-0-	-4092 B	-0-			N	-0-			-0-
04	3960 X	2324	-0-	-1636 B	-0-	2324 2		N	-0-			-0-
05	7611 X	7611	-0-	-0- B	-0-	7611 2		N	-0-			-0-
06	3960 X	3277	-0-	-683 B	-0-	3277 2		N	-0-			-0-
07	2387 X	2277	-0-	-110 B	-0-	2277 2		N	-0-			-0-
08	4092 X	1168	-0-	-2924 B	-0-	1168 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

03	3906 X	2095	-0-	-1811 B	-563493	2095 2		N	-0-			-0-
04	3780 X	2704	-0-	-1076 B	-563493	2704 2		N	-0-			-0-
05	3906 X	3061	-0-	-845 B	-563493	3061 2		N	-0-			-0-
06	3240 X	2636	-0-	-604 B	-563493	2636 2		N	-0-			-0-
07	3193 X	2606	-0-	-587 B	-563493	2606 2		N	-0-			-0-
08	3069 X	2508	-0-	-561 B	-563493	2508 2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

03	5890 X	5450	-0-	-440 B	-201	5446 2	4 9	N	4	4 8		-0-
04	5700 X	5285	-0-	-415 B	-201	5278 2	7 9	N	6	6 8		-0-
05	5456 X	5573	-0-	117 B	-84	5567 2	6 9	N	5	5 8		-0-
06	5536 X	5620	-0-	84 B	-0-	5616 2	4 9	N	4	4 8		-0-
07	5456 X	4294	-0-	-1162 B	-0-	4291 2	3 9	N	3	3 8		-0-
*08	6113 X	6113	-0-	-0- B	-0-	6109 2	4 9	N	4	4 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

03	5921 X	5527	-0-	-394 B	-0-	5526 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	5730 X	5229	-0-	-501 B	-0-	5228 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	5859 X	5566	-0-	-293 B	-0-	5565 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	5370 X	4596	-0-	-774 B	-0-	4595 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	5518 X	4727	-0-	-791 B	-0-	4721 2	6 9	N	5	5 8		-0-
08	5580 X	3977	-0-	-1603 B	-0-	3971 2	6 9	N	5	5 8		-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

03	8396 X	8396	-0-	-0- B	-0-	8360 2	36 9	N	33	33 8		-0-
04	7372 X	7372	-0-	-0- B	-0-	7331 2	41 9	N	37	37 8		-0-
05	6978 X	6978	-0-	-0- B	-0-	6942 2	36 9	N	33	33 8		-0-
06	6204 X	6204	-0-	-0- B	-0-	6176 2	28 9	N	25	25 8		-0-
07	5646 X	5646	-0-	-0- B	-0-	5637 2	9 9	N	8	8 8		-0-
*08	6227 X	6227	-0-	-0- B	-0-	6202 2	25 9	N	23	23 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

03	11439 X	8785	-0-	-2654 B	-0-	8785 2		N	-0-			-0-
04	11070 X	8283	-0-	-2787 B	-0-	8283 2		N	-0-			-0-
05	10602 X	8103	-0-	-2499 B	-0-	8103 2		N	-0-			-0-
06	9060 X	6370	-0-	-2690 B	-0-	6370 2		N	-0-			-0-
07	8773 X	8119	-0-	-654 B	-0-	8119 2		N	-0-			-0-
08	8773 X	7779	-0-	-994 B	-0-	7779 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968 X	3615	-0-	-353 B	-0-	3615 2		N	-0-			66
04	3840 X	2184	-0-	-1656 B	-0-	2184 2		N	-0-			66
05	3844 X	118	-0-	-3726 B	-0-	118 2		N	-0-			66
06	3600 X	42	-0-	-3558 B	-0-	42 2		N	-0-			66
07	3627 X	-0-	-0-	-3627 B	-0-			N	-0-			66
08	3627 X	-0-	-0-	-3627 B	-0-			N	-0-			66

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

03	3937 X	3556	-0-	-381 B	-0-	3544 2	12 9	N	11	11 8		-0-
04	3810 X	3161	-0-	-649 B	-0-	3147 2	14 9	N	13	13 8		-0-
05	3875 X	3134	-0-	-741 B	-0-	3121 2	13 9	N	12	12 8		-0-
06	3690 X	3543	-0-	-147 B	-0-	3526 2	17 9	N	15	15 8		-0-
07	3813 X	2965	-0-	-848 B	-0-	2956 2	9 9	N	8	8 8		-0-
08	3565 X	2528	-0-	-1037 B	-0-	2519 2	9 9	N	8	8 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

03	5921 X	4687	-0-	-1234 B	-0-	4686 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	5730 X	3534	-0-	-2196 B	-0-	3533 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	6161 X	6161	-0-	-0- B	-0-	6159 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	5430 X	5151	-0-	-279 B	-0-	5150 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	5611 X	5177	-0-	-434 B	-0-	5176 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	5921 X	3844	-0-	-2077 B	-0-	3843 2	1 9	N	1	1 8		-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

03	5983 X	3579	-0-	-2404 B	-1269	3577 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	5790 X	3454	-0-	-2336 B	-1269	3451 2	3 9	N	3	3 8		-0-
05	3751 X	3457	-0-	-294 B	-1269	3455 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	3480 X	3300	-0-	-180 B	-1269	3298 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07	3565 X	3444	-0-	-121 B	-1269	3442 2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	3565 X	3299	-0-	-266 B	-1269	3297 2	2 9	N	2	2 8		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

03	6479 X	6010	-0-	-469 B	-14675	5991 2	19 9	N	17	17 8		-0-
04	6270 X	5984	-0-	-286 B	-14675	5958 2	26 9	N	24	24 8		-0-
05	6324 X	6075	-0-	-249 B	-14675	6051 2	24 9	N	22	22 8		-0-
06	6120 X	5860	-0-	-260 B	-14675	5837 2	23 9	N	21	21 8		-0-
07	6324 X	6188	-0-	-136 B	-14675	6169 2	19 9	N	17	17 8		-0-
08	6169 X	6194	-0-	25 B	-14650	6175 2	19 9	N	17	17 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

03	12803 X	-0-	-0-	-12803 B	-0-			N	-0-			-0-
04	12330 X	-0-	-0-	-12330 B	-0-			N	-0-			-0-
05	8897 X	-0-	-0-	-8897 B	-0-			N	-0-			-0-
06	8610 X	-0-	-0-	-8610 B	-0-			N	-0-			-0-
07	19796 X	19796	-0-	-0- B	-0-	19796 2		N	-0-			-0-
*08	4711 X	4711	-0-	-0- B	-0-	4711 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

03	3999 X	3091	-0-	-908 B	-0-	3091 2		N	-0-			-0-
04	3870 X	2739	-0-	-1131 B	-0-	2739 2		N	-0-			-0-
05	3906 X	3105	-0-	-801 B	-0-	3105 2		N	-0-			-0-
06	3780 X	2742	-0-	-1038 B	-0-	2742 2		N	-0-			-0-
07	3472 X	308	-0-	-3164 B	-0-	308 2		N	-0-			-0-
08	3100 X	551	-0-	-2549 B	-0-	551 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 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
03	9393 X	8003	-0-	-1390 B	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
04	9090 X	7515	-0-	-1575 B	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
05	8804 X	8769	-0-	-35 B	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
06	8520 X	7497	-0-	-1023 B	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
07	8804 X	6571	-0-	-2233 B	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
08	8773 X	5155	-0-	-3618 B	-0-	5155	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

03	9393 X	9264	-0-	-129 B	-63560	9239	2	25	9	N	23	23	8			-0-
04	9330 X	9244	-0-	-86 B	-63560	9210	2	34	9	N	31	31	8			-0-
05	9641 X	8418	-0-	-1223 B	-63560	8389	2	29	9	N	26	26	8			-0-
06	9330 X	8676	-0-	-654 B	-63560	8650	2	26	9	N	24	24	8			-0-
07	9548 X	6867	-0-	-2681 B	-63560	6854	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	9548 X	8951	-0-	-597 B	-63560	8931	2	20	9	N	18	18	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

03	6455 X	6455	-0-	-0- B	-0-	6455	2			N	-0-					79
04	5718 X	5718	-0-	-0- B	-0-	5718	2			N	-0-					79
05	5518 X	4574	-0-	-944 B	-0-	4574	2			N	-0-					79
06	5340 X	5273	-0-	-67 B	-0-	5273	2			N	-0-					79
07	5841 X	5841	-0-	-0- B	-0-	5841	2			N	-0-					79
08	5518 X	4971	-0-	-547 B	-0-	4971	2			N	-0-					79

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

03	7079 X	7079	-0-	-0- B	-0-	7077	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7578 X	7578	-0-	-0- B	-0-	7575	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	6706 X	6706	-0-	-0- B	-0-	6703	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	6376 X	6376	-0-	-0- B	-0-	6373	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	6499 X	6499	-0-	-0- B	-0-	6497	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	5846 X	5846	-0-	-0- B	-0-	5844	2	2	9	N	2	2	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

03	5890 X	5815	-0-	-75 B	-0-	5815	2			N	-0-					75
04	5700 X	5349	-0-	-351 B	-0-	5349	2			N	-0-					75
05	5890 X	5332	-0-	-558 B	-0-	5332	2			N	-0-					75
06	5640 X	4615	-0-	-1025 B	-0-	4615	2			N	-0-					75
07	5828 X	5381	-0-	-447 B	-0-	5381	2			N	-0-					75
08	5828 X	5353	-0-	-475 B	-0-	5353	2			N	-0-					75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

03	6722 X	6722	-0-	-0- B	-0-	6722	2			N	-0-					55
04	6380 X	6380	-0-	-0- B	-0-	6380	2			N	-0-					55
05	5177 X	4329	-0-	-848 B	-0-	4329	2			N	-0-					55
06	5077 X	5077	-0-	-0- B	-0-	5077	2			N	-0-					55
07	5177 X	4838	-0-	-339 B	-0-	4838	2			N	-0-					55
08	5177 X	4261	-0-	-916 B	-0-	4261	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

03	1364 N	995	-0-	-369 B	-0-	933	2	62	9	N	56	129	1			-0-
04	1200 N	56	-0-	-1144 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
06	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
*08	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	7848	-0-	1121 B	-123	7848	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5089	-0-	-1421 B	-123	5089	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5196	-0-	-1531 B	-123	5196	2			N	-0-					-0-
06	6593	X	6716	-0-	123 B	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6021	-0-	-706 B	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
*08	6761	X	6761	-0-	-0- B	-0-	6761	2			N	-0-					-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

03	992	N	580	-0-	-412 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
07	992	N	686	-0-	-306 B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
08	992	N	13	-0-	-979 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

03	2949	N	2949	-0-	-0- B	-0-	2936	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	2938	N	2938	-0-	-0- B	-0-	2920	2	18	9	N	16	16	8			-0-
05	2988	N	2988	-0-	-0- B	-0-	2971	2	17	9	N	15	15	8			-0-
06	2700	N	2554	-0-	-146 B	-0-	2541	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	2790	N	2663	-0-	-127 B	-0-	2654	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	2790	N	2509	-0-	-281 B	-0-	2499	2	10	9	N	9	9	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

03	43493	X	15839	-0-	-27654 B	-15472	15819	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	42090	X	10263	-0-	-31827 B	-15472	10245	2	18	9	N	16	16	8			-0-
05	27776	X	12877	-0-	-14899 B	-15472	12857	2	20	9	N	18	18	8			-0-
06	20400	X	13196	-0-	-7204 B	-15472	13181	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	19158	X	11135	-0-	-8023 B	-15472	11128	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	15841	X	12672	-0-	-3169 B	-15472	12663	2	9	9	N	8	8	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

03	3531	X	3531	-0-	-0- B	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
04	4448	X	4448	-0-	-0- B	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
05	3540	X	3540	-0-	-0- B	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
06	4082	X	4082	-0-	-0- B	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
07	3513	X	3513	-0-	-0- B	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
*08	3674	X	3674	-0-	-0- B	-0-	3674	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

03	4154	X	3844	-0-	-310 B	-27745	3844	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	4019	-0-	-1 B	-27745	4019	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4332	-0-	178 B	-27567	4332	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3498	-0-	-522 B	-27567	3498	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3301	-0-	-853 B	-27567	3301	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3703	-0-	-451 B	-27567	3703	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

03	6148	X	6148	-0-	-0- B	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
04	5669	X	5669	-0-	-0- B	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5390	-0-	-97 B	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5444	-0-	-16 B	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5497	-0-	-145 B	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5338	-0-	-304 B	-0-	5338	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 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
03	6076 X	4817	-0-	-1259 B	-0-	4817 2		N	-0-			24
04	6824 X	6824	-0-	-0- B	-0-	6824 2		N	-0-			24
05	6016 X	6016	-0-	-0- B	-0-	6016 2		N	-0-			24
06	5550 X	4354	-0-	-1196 B	-0-	4354 2		N	-0-			24
07	6076 X	3128	-0-	-2948 B	-0-	3128 2		N	-0-			24
08	6076 X	1526	-0-	-4550 B	-0-	1526 2		N	-0-			24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

03	6329 X	6329	-0-	-0- B	-0-	6329 2		N	-0-			65
04	6060 X	4089	-0-	-1971 B	-0-	4089 2		N	-0-			65
05	6262 X	5617	-0-	-645 B	-0-	5617 2		N	-0-			65
06	6060 X	5758	-0-	-302 B	-0-	5758 2		N	-0-			65
07	6262 X	5598	-0-	-664 B	-0-	5598 2		N	-0-			65
08	6262 X	5624	-0-	-638 B	-0-	5624 2		N	-0-			65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

03	16027 X	15450	-0-	-577 B	-0-	15420 2	30 9	N	27	27 8		-0-
04	15510 X	7454	-0-	-8056 B	-0-	7435 2	19 9	N	17	17 8		-0-
05	13361 X	11723	-0-	-1638 B	-0-	11694 2	29 9	N	26	26 8		-0-
06	14940 X	10251	-0-	-4689 B	-0-	10226 2	25 9	N	23	23 8		-0-
07	15438 X	9636	-0-	-5802 B	-0-	9621 2	15 9	N	14	14 8		-0-
08	15438 X	11277	-0-	-4161 B	-0-	11257 2	20 9	N	18	18 8		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

03	6758 X	7127	-0-	369 B	-7859	7112 2	15 9	N	14	14 8		-0-
04	6540 X	6241	-0-	-299 B	-7859	6222 2	19 9	N	17	17 8		-0-
05	6758 X	7452	-0-	694 B	-7165	7431 2	21 9	N	19	19 8		-0-
06	6540 X	5623	-0-	-917 B	-7165	5610 2	13 9	N	12	12 8		-0-
07	6758 X	7351	-0-	593 B	-6572	7341 2	10 9	N	9	9 8		-0-
08	6758 X	6066	-0-	-692 B	-6572	6057 2	9 9	N	8	8 8		-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

03	1922 N	1552	-0-	-370 B	-2397	1550 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	1860 N	2046	-0-	186 B	-2211	2042 2	4 9	N	4	4 8		-0-
05	1860 N	2286	-0-	426 B	-1785	2282 2	4 9	N	4	4 8		-0-
06	1500 N	1909	-0-	409 B	-1376	1906 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07	1922 N	1828	-0-	-94 B	-1376	1827 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	1922 N	1964	-0-	42 B	-1334	1962 2	2 9	N	2	2 8		-0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

03	3534 X	4322	-0-	788 B	-652543	4322 2		N	-0-			5
04	3420 X	3925	-0-	505 B	-652038	3925 2		N	-0-			5
05	3193 X	3590	-0-	397 B	-651641	3590 2		N	-0-			5
06	3420 X	3248	-0-	-172 B	-651641	3248 2		N	-0-			5
07	3534 X	2097	-0-	-1437 B	-651641	2097 2		N	-0-			5
08	3534 X	-0-	-0-	-3534 B	-651641			N	-0-			5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

03	3193 X	422	-0-	-2771 B	-0-	422 2		N	-0-			-0-
04	3090 X	1318	-0-	-1772 B	-0-	1318 2		N	-0-			-0-
05	3193 X	582	-0-	-2611 B	-0-	582 2		N	-0-			-0-
06	3090 X	492	-0-	-2598 B	-0-	492 2		N	-0-			-0-
07	1364 X	538	-0-	-826 B	-0-	538 2		N	-0-			-0-
*08	1879 X	1879	-0-	-0- B	-0-	1879 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9889	X	6094	-0-	-3795 B	-0-	6091	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	9570	X	7391	-0-	-2179 B	-0-	7384	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	8742	X	6030	-0-	-2712 B	-0-	6026	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	9332	X	9332	-0-	-0- B	-0-	9318	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	8742	X	4982	-0-	-3760 B	-0-	4973	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*08	11524	X	11524	-0-	-0- B	-0-	11500	2	24	9	N	22	22	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

03	6045	X	5962	-0-	-83 B	-41753	5958	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	5850	X	5977	-0-	127 B	-41626	5971	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	5952	X	6055	-0-	103 B	-41523	6049	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	5760	X	5825	-0-	65 B	-41458	5821	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	6045	X	5923	-0-	-122 B	-41458	5920	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	6045	X	5747	-0-	-298 B	-41458	5744	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

03	1519	N	1295	-0-	-224 B	-0-	56	1	1239	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	979	-0-	-281 B	-0-	106	1	873	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	496	-0-	-651 B	-0-	21	1	475	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	529	-0-	-731 B	-0-	23	1	506	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	947	-0-	-76 B	-0-	41	1	906	2	N	-0-					-0-
*08	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	177	1	360	2	N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

03	3999	X	3615	-0-	-384 B	-0-	3615	2			N	-0-					63
04	3870	X	3576	-0-	-294 B	-0-	3576	2			N	-0-					63
05	3968	X	3849	-0-	-119 B	-0-	3849	2			N	-0-					63
06	3810	X	3359	-0-	-451 B	-0-	3359	2			N	-0-					63
07	3906	X	3830	-0-	-76 B	-0-	3830	2			N	-0-					63
08	3844	X	3565	-0-	-279 B	-0-	3565	2			N	-0-					63

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

03	4805	X	4704	-0-	-101 B	-0-	4704	2			N	-0-					60
04	4774	X	4774	-0-	-0- B	-0-	4774	2			N	-0-					60
05	4828	X	4828	-0-	-0- B	-0-	4828	2			N	-0-					60
06	4840	X	4840	-0-	-0- B	-0-	4840	2			N	-0-					60
07	5226	X	5226	-0-	-0- B	-0-	5226	2			N	-0-					60
08	4836	X	4560	-0-	-276 B	-0-	4560	2			N	-0-					60

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

03	4772	X	4772	-0-	-0- B	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
04	4264	X	4264	-0-	-0- B	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
05	4252	X	4252	-0-	-0- B	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3665	-0-	-415 B	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
07	4527	X	4527	-0-	-0- B	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
*08	4530	X	4530	-0-	-0- B	-0-	4530	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

03	3286	X	1670	-0-	-1616 B	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2259	-0-	-921 B	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2402	-0-	-605 B	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2048	-0-	-202 B	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2117	-0-	-208 B	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
*08	2523	X	2523	-0-	-0- B	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 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
03	4774 X	4652	-0-	-122 B	-0-	4645	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	4620 X	4450	-0-	-170 B	-0-	4442	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	4774 X	4366	-0-	-408 B	-0-	4359	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	4590 X	4187	-0-	-403 B	-0-	4181	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4650 X	4368	-0-	-282 B	-0-	4365	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*08	6233 X	6233	-0-	-0- B	-0-	6226	2	7	9	N	6	6	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

03	5270 X	5815	-0-	545 B	-21769	5806	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	5100 X	5397	-0-	297 B	-21472	5386	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	5270 X	5523	-0-	253 B	-21219	5512	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	5100 X	4084	-0-	-1016 B	-21219	4077	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	5270 X	4660	-0-	-610 B	-21219	4657	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	5270 X	5661	-0-	391 B	-20828	5655	2	6	9	N	5	5	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

03	5828 X	4110	-0-	-1718 B	-17959	4110	2			N	-0-					-0-
04	5640 X	1722	-0-	-3918 B	-17959	1722	2			N	-0-					-0-
05	5828 X	6885	-0-	1057 B	-16902	6885	2			N	-0-					-0-
06	5640 X	3009	-0-	-2631 B	-16902	3009	2			N	-0-					-0-
07	5828 X	690	-0-	-5138 B	-16902	690	2			N	-0-					-0-
08	5828 X	3879	-0-	-1949 B	-16902	3879	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

03	5301 X	5344	-0-	43 B	-9638	5332	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	5130 X	5289	-0-	159 B	-9479	5274	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	5301 X	5268	-0-	-33 B	-9479	5256	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	5130 X	4888	-0-	-242 B	-9479	4881	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	5301 X	4363	-0-	-938 B	-9479	4362	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5301 X	4639	-0-	-662 B	-9479	4637	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

03	5921 X	5501	-0-	-420 B	-0-	5501	2			N	-0-					50
04	5730 X	5645	-0-	-85 B	-0-	5645	2			N	-0-					50
05	5921 X	5489	-0-	-432 B	-0-	5489	2			N	-0-					50
06	5730 X	5350	-0-	-380 B	-0-	5350	2			N	-0-					50
07	5921 X	5410	-0-	-511 B	-0-	5410	2			N	-0-					50
08	5828 X	5345	-0-	-483 B	-0-	5345	2			N	-0-					50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

03	16182 X	15954	-0-	-228 B	-0-	15921	2	33	9	N	30	30	8			-0-
04	16053 X	16053	-0-	-0- B	-0-	16011	2	42	9	N	38	38	8			-0-
05	15921 X	15921	-0-	-0- B	-0-	15884	2	37	9	N	34	34	8			-0-
06	15450 X	13833	-0-	-1617 B	-0-	13807	2	26	9	N	24	24	8			-0-
07	16461 X	10377	-0-	-6084 B	-0-	10370	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	16461 X	11667	-0-	-4794 B	-0-	11657	2	10	9	N	9	9	8			-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

03	7595 X	5800	-0-	-1795 B	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
04	7260 X	6885	-0-	-375 B	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
05	7316 X	6724	-0-	-592 B	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
06	6870 X	6297	-0-	-573 B	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
07	7130 X	6085	-0-	-1045 B	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
*08	15425 X	15425	-0-	-0- B	-0-	15425	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557 X	3936	-0-	-621 B	-5132	3936	2		N	-0-			-0-
04	4410 X	4223	-0-	-187 B	-5132	4223	2		N	-0-			-0-
05	4557 X	4740	-0-	183 B	-4949	4740	2		N	-0-			-0-
06	4410 X	4114	-0-	-296 B	-4949	4114	2		N	-0-			-0-
07	4557 X	3750	-0-	-807 B	-4949	3750	2		N	-0-			-0-
08	4557 X	4427	-0-	-130 B	-4949	4427	2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

03	5911 X	5911	-0-	-0- B	-0-	5911	2		N	-0-			-0-
04	4838 X	4838	-0-	-0- B	-0-	4838	2		N	-0-			-0-
05	3551 X	3551	-0-	-0- B	-0-	3551	2		N	-0-			-0-
06	5433 X	5433	-0-	-0- B	-0-	5433	2		N	-0-			-0-
07	6459 X	6459	-0-	-0- B	-0-	6459	2		N	-0-			-0-
*08	6482 X	6482	-0-	-0- B	-0-	6482	2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

03	3534 X	2749	-0-	-785 B	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
04	3420 X	1129	-0-	-2291 B	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
05	3627 X	532	-0-	-3095 B	-0-	532	2		N	-0-			-0-
06	5793 X	5793	-0-	-0- B	-0-	5793	2		N	-0-			-0-
07	9991 X	9991	-0-	-0- B	-0-	9991	2		N	-0-			-0-
08	2759 X	740	-0-	-2019 B	-0-	740	2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

03	6324 X	5918	-0-	-406 B	-0-	5918	2		N	-0-			71
04	6030 X	5061	-0-	-969 B	-0-	5061	2		N	-0-			71
05	7386 X	7386	-0-	-0- B	-0-	7386	2		N	-0-			71
06	8678 X	8678	-0-	-0- B	-0-	8678	2		N	-0-			71
07	8930 X	8930	-0-	-0- B	-0-	8930	2		N	-0-	71	1	-0-
*08	8217 X	8217	-0-	-0- B	-0-	8217	2		N	-0-			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

03	10788 X	8875	-0-	-1913 B	-0-	8875	2		N	-0-			-0-
04	10440 X	9846	-0-	-594 B	-0-	9846	2		N	-0-			-0-
05	10788 X	3089	-0-	-7699 B	-0-	3089	2		N	-0-			-0-
06	10440 X	2087	-0-	-8353 B	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
07	10168 X	1633	-0-	-8535 B	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
08	10168 X	3304	-0-	-6864 B	-0-	3304	2		N	-0-			-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

03	4073 X	4073	-0-	-0- B	-0-	4073	2		N	-0-			38
04	3930 X	3885	-0-	-45 B	-0-	3885	2		N	-0-			38
05	4030 X	4026	-0-	-4 B	-0-	4026	2		N	-0-			38
06	4288 X	4288	-0-	-0- B	-0-	4288	2		N	-0-			38
07	4485 X	4485	-0-	-0- B	-0-	4485	2		N	-0-			38
*08	4536 X	4536	-0-	-0- B	-0-	4536	2		N	-0-			38

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

03	7471 X	7056	-0-	-415 B	-40064	7056	2		N	-0-			-0-
04	7230 X	6649	-0-	-581 B	-40064	6649	2		N	-0-			-0-
05	7161 X	6730	-0-	-431 B	-40064	6730	2		N	-0-			-0-
06	6840 X	6287	-0-	-553 B	-40064	6287	2		N	-0-			-0-
07	7068 X	6544	-0-	-524 B	-40064	6544	2		N	-0-			-0-
08	7068 X	6583	-0-	-485 B	-40064	6583	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9393	X	8725	-0-	-668	B	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8020	-0-	-1460	B	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8329	-0-	-1467	B	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	7085	-0-	-2395	B	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	5806	-0-	-2905	B	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7776	-0-	-935	B	-0-	7776	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

03	3472	X	3719	-0-	247	B	-9379	3710	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	3360	X	3503	-0-	143	B	-9236	3494	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	3472	X	3989	-0-	517	B	-8719	3980	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	3420	X	3076	-0-	-344	B	-8719	3073	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3534	X	3563	-0-	29	B	-8690	3562	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3534	X	3585	-0-	51	B	-8639	3584	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

03	4433	X	3857	-0-	-576	B	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3547	-0-	-623	B	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3835	-0-	-381	B	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3635	-0-	-85	B	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3601	-0-	-243	B	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3685	-0-	-159	B	-0-	3685	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

03	5021	X	5021	-0-	-0-	B	-0-	5007	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	4838	X	4838	-0-	-0-	B	-0-	4819	2	19	9	N	17	17	8			-0-
05	4949	X	4949	-0-	-0-	B	-0-	4932	2	17	9	N	15	15	8			-0-
06	4530	X	4256	-0-	-274	B	-0-	4238	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	4681	X	4677	-0-	-4	B	-0-	4660	2	17	9	N	15	15	8			-0-
08	4681	X	4599	-0-	-82	B	-0-	4579	2	20	9	N	18	18	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

03	3813	X	3062	-0-	-751	B	-0-	3054	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	3690	X	3624	-0-	-66	B	-0-	3612	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	3813	X	3764	-0-	-49	B	-0-	3753	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	3690	X	3251	-0-	-439	B	-0-	3248	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3813	X	3592	-0-	-221	B	-0-	3591	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3751	X	2840	-0-	-911	B	-0-	2839	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

03	45973	X	14393	-0-	-31580	B	-0-	14393	2			N	-0-					120
04	44490	X	14436	-0-	-30054	B	-0-	14436	2			N	-0-					120
05	28923	X	17830	-0-	-11093	B	-0-	17830	2			N	-0-					120
06	21420	X	9827	-0-	-11593	B	-0-	9827	2			N	-0-					120
07	14911	X	14618	-0-	-293	B	-0-	14618	2			N	-0-					120
08	17825	X	13201	-0-	-4624	B	-0-	13201	2			N	-0-					120

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

03	3162	X	3177	-0-	15	B	-12074	3169	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	3060	X	3086	-0-	26	B	-12048	3075	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	2976	X	3262	-0-	286	B	-11762	3252	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	3060	X	3263	-0-	203	B	-11559	3254	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	3162	X	3184	-0-	22	B	-11537	3177	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	3162	X	3052	-0-	-110	B	-11537	3045	2	7	9	N	6	6	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8711	X	6321	-0-	-2390 B	-0-	6300	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	8430	X	7200	-0-	-1230 B	-0-	7170	2	30	9	N	27	27	8			-0-
05	8711	X	7544	-0-	-1167 B	-0-	7519	2	25	9	N	23	23	8			-0-
06	8430	X	7574	-0-	-856 B	-0-	7566	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	8711	X	5000	-0-	-3711 B	-0-	4997	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	7533	X	6973	-0-	-560 B	-0-	6970	2	3	9	N	3	3	8			-0-

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

03	7688	X	7398	-0-	-290 B	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6703	-0-	-737 B	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
05	8842	X	8842	-0-	-0- B	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	5813	-0-	-1627 B	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	4241	-0-	-3447 B	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6791	-0-	-897 B	-0-	6791	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780

03	5270	X	3620	-0-	-1650 B	-58600	3620	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	2981	-0-	-2119 B	-58600	2981	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4289	-0-	-981 B	-58600	4289	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4410	-0-	-420 B	-58600	4410	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	2565	-0-	-2271 B	-58600	2565	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3739	-0-	-539 B	-58600	3739	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

03	3441	X	3349	-0-	-92 B	-0-	3347	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3330	X	3042	-0-	-288 B	-0-	3040	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3441	X	3180	-0-	-261 B	-0-	3178	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3330	X	2984	-0-	-346 B	-0-	2983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3441	X	2698	-0-	-743 B	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2530	-0-	-818 B	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

03	7440	X	4933	-0-	-2507 B	-60608	4933	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	4462	-0-	-2738 B	-60608	4462	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	4233	-0-	-3207 B	-60608	4233	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	4088	-0-	-2842 B	-60608	4088	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4167	-0-	-1785 B	-60608	4167	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3727	-0-	-1202 B	-60608	3727	2			N	-0-					-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

03	7192	X	4420	-0-	-2772 B	-41375	4420	2			N	-0-	46	1			-0-
04	6960	X	4329	-0-	-2631 B	-41375	4329	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	4975	-0-	-2186 B	-41375	4975	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	8717	-0-	1787 B	-39588	8717	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5415	-0-	-537 B	-39588	5415	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4075	-0-	-885 B	-39588	4075	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

03	4495	X	423	-0-	-4072 B	-405038	423	2			N	-0-					100
04	4290	X	-0-	-0-	-4290 B	-405038					N	-0-					100
05	3348	X	-0-	-0-	-3348 B	-405038					N	-0-					100
06	2010	X	-0-	-0-	-2010 B	-405038					N	-0-					100
07	1488	X	-0-	-0-	-1488 B	-405038					N	-0-					100
08	434	X	-0-	-0-	-434 B	-405038					N	-0-					100

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21138 X	21138	-0-	-0-	B	-0-	21138	2			N	-0-					-0-
04	15630 X	12848	-0-	-2782	B	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
05	11829 X	11829	-0-	-0-	B	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
06	15990 X	2048	-0-	-13942	B	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
07	16523 X	14628	-0-	-1895	B	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
08	16523 X	9624	-0-	-6899	B	-0-	9624	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

03	4867 X	3268	-0-	-1599	B	-0-	3259	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	4710 X	2660	-0-	-2050	B	-0-	2651	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	3844 X	728	-0-	-3116	B	-0-	726	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3480 X	2	-0-	-3478	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	5752 X	5752	-0-	-0-	B	-0-	5744	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*08	3267 X	3267	-0-	-0-	B	-0-	3263	2	4	9	N	4	4	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

03	5177 X	3553	-0-	-1624	B	-8544	3549	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	5010 X	4749	-0-	-261	B	-8544	4741	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	5177 X	5276	-0-	99	B	-8445	5267	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	5010 X	4395	-0-	-615	B	-8445	4389	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4960 X	3269	-0-	-1691	B	-8445	3265	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	5177 X	3353	-0-	-1824	B	-8445	3347	2	6	9	N	5	5	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

03	9021 X	7787	-0-	-1234	B	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
04	8730 X	7465	-0-	-1265	B	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
05	8587 X	6876	-0-	-1711	B	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
06	7860 X	6905	-0-	-955	B	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
07	8122 X	6163	-0-	-1959	B	-0-	6141	2	22	9	N	20	20	8			-0-
08	7781 X	5592	-0-	-2189	B	-0-	5567	2	25	9	N	23	23	8			-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 13322

03	4836 X	370	-0-	-4466	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	4470 X	110	-0-	-4360	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	3875 X	30	-0-	-3845	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	12	-0-	-3378	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	B	-0-					N	-0-					-0-
08	372 X	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

03	9052 X	6121	-0-	-2931	B	-153912	6117	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	8580 X	7208	-0-	-1372	B	-153912	7201	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	8680 X	7752	-0-	-928	B	-153912	7746	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	8310 X	7529	-0-	-781	B	-153912	7523	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	8587 X	6090	-0-	-2497	B	-153912	6087	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	7750 X	5381	-0-	-2369	B	-153912	5378	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

03	5490 X	5490	-0-	-0-	B	-0-	5467	2	23	9	N	21	21	8			-0-
04	5311 X	5311	-0-	-0-	B	-0-	5280	2	31	9	N	28	28	8			-0-
05	4891 X	4891	-0-	-0-	B	-0-	4865	2	26	9	N	24	24	8			-0-
06	4590 X	4049	-0-	-541	B	-0-	4030	2	19	9	N	17	17	8			-0-
07	4861 X	4861	-0-	-0-	B	-0-	4848	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*08	6573 X	6573	-0-	-0-	B	-0-	6552	2	21	9	N	19	19	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	2624	-0-	-1282 B	-0-	2610	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	3780	X	1865	-0-	-1915 B	-0-	1852	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	3813	X	1961	-0-	-1852 B	-0-	1948	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	2610	X	1334	-0-	-1276 B	-0-	1326	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	3027	X	3027	-0-	-0- B	-0-	3014	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	2635	X	2223	-0-	-412 B	-0-	2212	2	11	9	N	10	10	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

03	10261	X	9714	-0-	-547 B	-39382	9707	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	9870	X	9346	-0-	-524 B	-39382	9338	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	10137	X	9512	-0-	-625 B	-39382	9504	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	9690	X	8987	-0-	-703 B	-39382	8980	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	9703	X	9169	-0-	-534 B	-39382	9165	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	9703	X	8996	-0-	-707 B	-39382	8990	2	6	9	N	5	5	8			-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

03	2232	N	2213	-0-	-19 B	-0-	2212	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2190	N	2172	-0-	-18 B	-0-	2171	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	2260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	2198	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2232	N	1954	-0-	-278 B	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2036	-0-	-227 B	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

03	5270	X	3920	-0-	-1350 B	-0-	3919	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5100	X	4261	-0-	-839 B	-0-	4258	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4991	X	3654	-0-	-1337 B	-0-	3652	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4110	X	3562	-0-	-548 B	-0-	3561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4402	X	3533	-0-	-869 B	-0-	3532	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4402	X	3342	-0-	-1060 B	-0-	3341	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

03	6851	X	3473	-0-	-3378 B	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	3961	-0-	-2669 B	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5691	-0-	-695 B	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4852	-0-	-1208 B	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4716	-0-	-554 B	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4395	-0-	-1309 B	-0-	4395	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

03	32360	X	32360	-0-	-0- B	-0-	32360	2			N	-0-					-0-
04	32781	X	32781	-0-	-0- B	-0-	32781	2			N	-0-					-0-
05	34338	X	34338	-0-	-0- B	-0-	34338	2			N	-0-					-0-
06	30423	X	30423	-0-	-0- B	-0-	30423	2			N	-0-					-0-
07	28334	X	20660	-0-	-7674 B	-0-	20660	2			N	-0-					-0-
08	28334	X	26067	-0-	-2267 B	-0-	26067	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

03	4867	X	4844	-0-	-23 B	-177100	4837	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	4680	X	4644	-0-	-36 B	-177100	4636	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	4867	X	4703	-0-	-164 B	-177100	4696	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	4710	X	4107	-0-	-603 B	-177100	4101	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4867	X	3728	-0-	-1139 B	-177100	3726	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4836	X	3816	-0-	-1020 B	-177100	3814	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42906 X	42906	-0-	-0- B	-0-	42906	2			N	-0-					-0-
04	38945 X	38945	-0-	-0- B	-0-	38945	2			N	-0-					-0-
05	27590 X	27590	-0-	-0- B	-0-	27590	2			N	-0-					-0-
06	18173 X	18173	-0-	-0- B	-0-	18173	2			N	-0-					-0-
07	37825 X	37825	-0-	-0- B	-0-	37825	2			N	-0-					-0-
*08	21056 X	21056	-0-	-0- B	-0-	21056	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

03	11625 X	3132	-0-	-8493 B	-483671	3132	2			N	-0-					7
04	11250 X	2795	-0-	-8455 B	-483671	2795	2			N	-0-					7
05	10819 X	2802	-0-	-8017 B	-483671	2802	2			N	-0-					7
06	7230 X	12003	-0-	4773 B	-478898	12003	2			N	-0-					7
07	6200 X	11815	-0-	5615 B	-473283	11815	2			N	-0-					7
08	3131 X	2920	-0-	-211 B	-473283	2920	2			N	-0-					7

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

03	3627 X	3046	-0-	-581 B	-0-	3035	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	3510 X	2810	-0-	-700 B	-0-	2797	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	3131 X	3031	-0-	-100 B	-0-	3020	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	3030 X	2797	-0-	-233 B	-0-	2791	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3131 X	2547	-0-	-584 B	-0-	2546	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3038 X	2577	-0-	-461 B	-0-	2575	2	2	9	N	2	2	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

03	4402 X	4248	-0-	-154 B	-0-	4247	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4260 X	4051	-0-	-209 B	-0-	4049	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4309 X	4141	-0-	-168 B	-0-	4138	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4161 X	4161	-0-	-0- B	-0-	4159	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4358 X	4358	-0-	-0- B	-0-	4356	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	4250 X	4250	-0-	-0- B	-0-	4248	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

03	8277 X	6369	-0-	-1908 B	-0-	137	1	6232	2	N	-0-					25
04	8010 X	7416	-0-	-594 B	-0-	157	1	7259	2	N	-0-					25
05	8277 X	7345	-0-	-932 B	-0-	170	1	7175	2	N	-0-					25
06	8010 X	7041	-0-	-969 B	-0-	180	1	6861	2	N	-0-					25
07	8277 X	6031	-0-	-2246 B	-0-	156	1	5875	2	N	-0-					25
*08	7966 X	7966	-0-	-0- B	-0-	184	1	7710	2	N	65					90
						72	9									

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

03	4496 X	4496	-0-	-0- B	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
04	5171 X	5171	-0-	-0- B	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
05	4433 X	4295	-0-	-138 B	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
06	4429 X	4429	-0-	-0- B	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	2927	-0-	-1506 B	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
08	4433 X	2946	-0-	-1487 B	-0-	2946	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9858	X	5896	-0-	-3962 B	-6705	5896	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	5905	-0-	-3635 B	-6705	5905	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	6256	-0-	-3602 B	-6705	6256	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	6576	-0-	-2964 B	-6705	6576	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	5779	-0-	-2405 B	-6705	5779	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6031	-0-	-231 B	-6705	6031	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

03	13237	X	11748	-0-	-1489 B	-951	11748	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	11844	-0-	-966 B	-951	11844	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	11435	-0-	-1802 B	-951	11435	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	10722	-0-	-2088 B	-951	10722	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	5567	-0-	-7670 B	-951	5567	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	6917	-0-	-5328 B	-951	6917	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

03	2728	X	2411	-0-	-317 B	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2361	-0-	-279 B	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2415	-0-	-313 B	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2389	-0-	-251 B	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2608	-0-	-120 B	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
*08	2468	X	2468	-0-	-0- B	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

03	1953	X	2831	-0-	878 B	-18381	2831	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	9470	-0-	7580 B	-10801	9470	2			N	-0-					-0-
05	5939	X	16740	-0-	10801 B	-0-	16740	2			N	-0-					-0-
06	10751	X	10751	-0-	-0- B	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
07	10847	X	10847	-0-	-0- B	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
*08	7206	X	7206	-0-	-0- B	-0-	7206	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

03	3839	X	3839	-0-	-0- B	-0-	3828	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	3450	X	3293	-0-	-157 B	-0-	3281	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	3565	X	3064	-0-	-501 B	-0-	3053	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	3450	X	3168	-0-	-282 B	-0-	3157	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	3565	X	2839	-0-	-726 B	-0-	2835	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3565	X	2816	-0-	-749 B	-0-	2810	2	6	9	N	5	5	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

03	11859	X	11859	-0-	-0- B	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
04	10401	X	10401	-0-	-0- B	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
05	11281	X	11281	-0-	-0- B	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
06	6659	X	6659	-0-	-0- B	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
07	7593	X	7593	-0-	-0- B	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
*08	9026	X	9026	-0-	-0- B	-0-	9026	2			N	-0-					-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

03	2263	N	1978	-0-	-285 B	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2174	-0-	-16 B	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1738	-0-	-182 B	-0-	98	1	1640	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2029	-0-	-203 B	-0-	102	1	1927	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2025	-0-	-238 B	-0-	107	1	1918	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 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
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-

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

03	16771 X	14059	-0-	-2712 B	-0-	14059	2		N	-0-				-0-
04	16230 X	12371	-0-	-3859 B	-0-	12371	2		N	-0-				-0-
05	13919 X	12837	-0-	-1082 B	-0-	12837	2		N	-0-				-0-
06	13620 X	13374	-0-	-246 B	-0-	13374	2		N	-0-				-0-
07	14074 X	14016	-0-	-58 B	-0-	14016	2		N	-0-				-0-
08	14074 X	11773	-0-	-2301 B	-0-	11773	2		N	-0-				-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

03	4700 X	4700	-0-	-0- B	-0-	4696	2	4 9	N	4	4 8			-0-
04	4170 X	4159	-0-	-11 B	-0-	4153	2	6 9	N	5	5 8			-0-
05	4309 X	3918	-0-	-391 B	-0-	3914	2	4 9	N	4	4 8			-0-
06	4170 X	3746	-0-	-424 B	-0-	3743	2	3 9	N	3	3 8			-0-
07	4309 X	3341	-0-	-968 B	-0-	3340	2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	4309 X	3345	-0-	-964 B	-0-	3344	2	1 9	N	1	1 8			-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

03	2356 X	1464	-0-	-892 B	-0-	1464	2		N	-0-				-0-
04	2280 X	1607	-0-	-673 B	-0-	1607	2		N	-0-				-0-
05	4392 X	4392	-0-	-0- B	-0-	4392	2		N	-0-				-0-
06	3081 X	3081	-0-	-0- B	-0-	3081	2		N	-0-				-0-
07	3753 X	3753	-0-	-0- B	-0-	3753	2		N	-0-				-0-
*08	3440 X	3440	-0-	-0- B	-0-	3440	2		N	-0-				-0-

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

03	5363 X	4247	-0-	-1116 B	-0-	4247	2		N	-0-				-0-
04	5160 X	3840	-0-	-1320 B	-0-	3840	2		N	-0-				-0-
05	5208 X	4723	-0-	-485 B	-0-	4723	2		N	-0-				-0-
06	5040 X	4580	-0-	-460 B	-0-	4580	2		N	-0-				-0-
07	5208 X	4716	-0-	-492 B	-0-	4716	2		N	-0-				-0-
*08	4874 X	4874	-0-	-0- B	-0-	4874	2		N	-0-				-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

03	4077 X	4077	-0-	-0- B	-0-	4049	2	28 9	N	25	25 8			-0-
04	4554 X	4554	-0-	-0- B	-0-	4512	2	42 9	N	38	38 8			-0-
05	6254 X	6254	-0-	-0- B	-0-	6201	2	53 9	N	48	48 8			-0-
06	7444 X	7444	-0-	-0- B	-0-	7397	2	47 9	N	43	43 8			-0-
07	7243 X	7243	-0-	-0- B	-0-	7219	2	24 9	N	22	22 8			-0-
08	3410 X	3039	-0-	-371 B	-0-	3027	2	12 9	N	11	11 8			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

03	5828 X	1611	-0-	-4217 B	-11181	1611	2		N	-0-				17
04	5640 X	6754	-0-	1114 B	-10067	6754	2		N	-0-				17
05	5518 X	5680	-0-	162 B	-9905	5680	2		N	-0-				17
06	4830 X	6512	-0-	1682 B	-8223	6512	2		N	-0-				17
07	6076 X	4926	-0-	-1150 B	-8223	4926	2		N	-0-				17
08	6076 X	5241	-0-	-835 B	-8223	5241	2		N	-0-				17

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123 X	3694	-0-	-429 B	-0-	3694	2			N	-0-					55
04	3990 X	3471	-0-	-519 B	-0-	3471	2			N	-0-					55
05	3968 X	3593	-0-	-375 B	-0-	3593	2			N	-0-					55
06	3750 X	3164	-0-	-586 B	-0-	3164	2			N	-0-					55
07	3689 X	2994	-0-	-695 B	-0-	2994	2			N	-0-					55
08	3689 X	2667	-0-	-1022 B	-0-	2667	2			N	-0-					55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

03	3627 X	3404	-0-	-223 B	-87716	3404	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	3684	-0-	324 B	-87392	3684	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	3115	-0-	-357 B	-87392	3115	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	7718	-0-	4358 B	-83034	7718	2			N	-0-					-0-
07	3627 X	4921	-0-	1294 B	-81740	4920	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3627 X	2589	-0-	-1038 B	-81740	2588	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

03	10085 X	10085	-0-	-0- B	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	1865	-0-	-1855 B	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
05	5985 X	5985	-0-	-0- B	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
06	7608 X	7608	-0-	-0- B	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
07	3844 X	2007	-0-	-1837 B	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
08	3844 X	26	-0-	-3818 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

03	33573 X	31785	-0-	-1788 B	-0-	31785	2			N	-0-					18
04	32490 X	30000	-0-	-2490 B	-0-	30000	2			N	-0-					18
05	33573 X	25254	-0-	-8319 B	-0-	25254	2			N	-0-					18
06	32280 X	17672	-0-	-14608 B	-0-	17672	2			N	-0-					18
07	32488 X	17870	-0-	-14618 B	-0-	17870	2			N	-0-					18
08	31775 X	31428	-0-	-347 B	-0-	31428	2			N	-0-					18

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

03	11408 X	5993	-0-	-5415 B	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
04	11040 X	6489	-0-	-4551 B	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
05	11470 X	6219	-0-	-5251 B	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
06	11100 X	3788	-0-	-7312 B	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
07	11470 X	4454	-0-	-7016 B	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
*08	7183 X	7183	-0-	-0- B	-0-	7183	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

03	14043 X	9187	-0-	-4856 B	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
04	13590 X	9631	-0-	-3959 B	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
05	11687 X	9164	-0-	-2523 B	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
06	11032 X	11032	-0-	-0- B	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
07	11696 X	11696	-0-	-0- B	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
08	9951 X	8973	-0-	-978 B	-0-	8973	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

03	16337 X	3464	-0-	-12873 B	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	15810 X	3584	-0-	-12226 B	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
05	3937 X	2823	-0-	-1114 B	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	2830	-0-	-830 B	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
07	4474 X	4474	-0-	-0- B	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
*08	29327 X	29327	-0-	-0- B	-0-	29327	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 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
03	6882 X	6232	-0-	-650 B	-0-	6204	2	28	9	N	25	25	8			-0-
04	6660 X	6199	-0-	-461 B	-0-	6164	2	35	9	N	32	32	8			-0-
05	7444 X	7444	-0-	-0- B	-0-	7407	2	37	9	N	34	34	8			-0-
06	6660 X	5566	-0-	-1094 B	-0-	5540	2	26	9	N	24	24	8			-0-
07	6417 X	6364	-0-	-53 B	-0-	6344	2	20	9	N	18	18	8			-0-
08	6882 X	5645	-0-	-1237 B	-0-	5623	2	22	9	N	20	20	8			-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

03	101587 X	91233	-0-	-10354 B	-0-	91233	2			N	-0-					39
04	98220 X	87047	-0-	-11173 B	-0-	87047	2			N	-0-					39
05	95666 X	87407	-0-	-8259 B	-0-	87407	2			N	-0-					39
06	92580 X	82948	-0-	-9632 B	-0-	82948	2			N	-0-					39
07	93372 X	83124	-0-	-10248 B	-0-	83124	2			N	-0-					39
08	91233 X	80045	-0-	-11188 B	-0-	80045	2			N	-0-					39

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

03	21068 X	21068	-0-	-0- B	-0-	21068	2			N	-0-					-0-
04	23486 X	23486	-0-	-0- B	-0-	23486	2			N	-0-					-0-
05	23597 X	23597	-0-	-0- B	-0-	23597	2			N	-0-					-0-
06	22135 X	22135	-0-	-0- B	-0-	22135	2			N	-0-					-0-
07	17829 X	17829	-0-	-0- B	-0-	17829	2			N	-0-					-0-
*08	5665 X	5665	-0-	-0- B	-0-	5665	2			N	-0-					-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

03	4371 X	3140	-0-	-1231 B	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
04	4471 X	4471	-0-	-0- B	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	3720	-0-	-806 B	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	3031	-0-	-1349 B	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
07	4619 X	3264	-0-	-1355 B	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
08	4619 X	3374	-0-	-1245 B	-0-	3374	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

03	27218 X	12509	-0-	-14709 B	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
04	31644 X	31644	-0-	-0- B	-0-	31644	2			N	-0-					-0-
05	27253 X	27253	-0-	-0- B	-0-	27253	2			N	-0-					-0-
06	27084 X	27084	-0-	-0- B	-0-	27084	2			N	-0-					-0-
07	27218 X	25220	-0-	-1998 B	-0-	25220	2			N	-0-					-0-
08	27218 X	24142	-0-	-3076 B	-0-	24142	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

03	5733 X	5733	-0-	-0- B	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
04	5384 X	5384	-0-	-0- B	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
05	5948 X	5948	-0-	-0- B	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
06	5848 X	5848	-0-	-0- B	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
07	5615 X	5615	-0-	-0- B	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
08	5425 X	5122	-0-	-303 B	-0-	5122	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

03	34968 X	26935	-0-	-8033 B	-66830	26935	2			N	-0-					-0-
04	33630 X	11412	-0-	-22218 B	-66830	11412	2			N	-0-					-0-
05	21266 X	25150	-0-	3884 B	-62946	25150	2			N	-0-					-0-
06	26070 X	7452	-0-	-18618 B	-62946	7452	2			N	-0-					-0-
07	26939 X	26317	-0-	-622 B	-62946	26317	2			N	-0-					-0-
08	26939 X	18659	-0-	-8280 B	-62946	18659	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6571	X	6571	-0-	-0-	B	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3292	-0-	-428	B	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2573	-0-	-1271	B	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2719	-0-	-1001	B	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
07	8467	X	8467	-0-	-0-	B	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
*08	27234	X	27234	-0-	-0-	B	-0-	27234	2			N	-0-					-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

03	3689	X	3036	-0-	-653	B	-0-	145	1	2891	2	N	-0-					-0-
04	4363	X	4363	-0-	-0-	B	-0-	183	1	4180	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3655	-0-	-65	B	-0-	161	1	3494	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4500	-0-	-0-	B	-0-	199	1	4301	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3704	-0-	-16	B	-0-	164	1	3540	2	N	-0-					-0-
*08	3722	X	3722	-0-	-0-	B	-0-	156	1	3566	2	N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

03	24490	X	18838	-0-	-5652	B	-0-	18838	2			N	-0-					-0-
04	23700	X	12442	-0-	-11258	B	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	20252	-0-	-3928	B	-0-	20252	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	10707	-0-	-12693	B	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	17691	-0-	-6489	B	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
08	20243	X	14933	-0-	-5310	B	-0-	14933	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036

03	7874	X	8926	-0-	1052	B	-184394	8919	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	7620	X	8228	-0-	608	B	-183786	8220	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	7874	X	7300	-0-	-574	B	-183786	7293	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	7620	X	6872	-0-	-748	B	-183786	6866	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	7874	X	8285	-0-	411	B	-183375	8281	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	7874	X	5814	-0-	-2060	B	-183375	5811	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

03	9920	X	8126	-0-	-1794	B	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
04	9787	X	9787	-0-	-0-	B	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
05	10170	X	10170	-0-	-0-	B	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	9136	-0-	-464	B	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9118	-0-	-802	B	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	7963	-0-	-1957	B	-0-	7963	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

03	21173	X	16294	-0-	-4879	B	-58812	16294	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	12753	-0-	-7737	B	-58812	12753	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	22408	-0-	1235	B	-57577	22408	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	4815	-0-	-15675	B	-57577	4815	2			N	-0-					-0-
07	21173	X	22853	-0-	1680	B	-55897	22853	2			N	-0-					-0-
08	21173	X	22243	-0-	1070	B	-54827	22243	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

03	40734	X	3865	-0-	-36869	B	-107908	3865	2			N	-0-					-0-
04	37860	X	2772	-0-	-35088	B	-107908	2772	2			N	-0-					-0-
05	28675	X	6330	-0-	-22345	B	-107908	6330	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	10816	-0-	-11474	B	-107908	10816	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	7651	-0-	3776	B	-104132	7651	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	7628	-0-	1304	B	-102828	7628	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58187 X	51013	-0-	-7174 B	-0-	51013 2		N	-0-			8
04	56250 X	47926	-0-	-8324 B	-0-	47926 2		N	-0-			8
05	55831 X	48032	-0-	-7799 B	-0-	48032 2		N	-0-			8
06	52440 X	44521	-0-	-7919 B	-0-	44521 2		N	-0-			8
07	52607 X	45952	-0-	-6655 B	-0-	45952 2		N	-0-			8
08	51026 X	44897	-0-	-6129 B	-0-	44897 2		N	-0-			8

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

03	7998 X	3765	-0-	-4233 B	-0-	3765 2		N	-0-			43
04	8351 X	8351	-0-	-0- B	-0-	8351 2		N	-0-			43
05	8246 X	6587	-0-	-1659 B	-0-	6587 2		N	-0-			43
06	7980 X	4443	-0-	-3537 B	-0-	4443 2		N	-0-			43
07	8246 X	3416	-0-	-4830 B	-0-	3416 2		N	-0-			43
08	8246 X	3491	-0-	-4755 B	-0-	3491 2		N	-0-			43

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

03	9672 X	7699	-0-	-1973 B	-0-	7699 2		N	-0-			-0-
04	10491 X	10491	-0-	-0- B	-0-	10491 2		N	-0-			-0-
05	9672 X	9235	-0-	-437 B	-0-	9235 2		N	-0-			-0-
06	9360 X	8695	-0-	-665 B	-0-	8695 2		N	-0-			-0-
07	9672 X	8517	-0-	-1155 B	-0-	8517 2		N	-0-			-0-
08	9672 X	8632	-0-	-1040 B	-0-	8632 2		N	-0-			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

03	18445 X	13913	-0-	-4532 B	-0-	13913 2		N	-0-			-0-
04	17850 X	12326	-0-	-5524 B	-0-	12326 2		N	-0-			-0-
05	17918 X	17584	-0-	-334 B	-0-	17584 2		N	-0-			-0-
06	17340 X	15257	-0-	-2083 B	-0-	15257 2		N	-0-			-0-
07	17298 X	15833	-0-	-1465 B	-0-	15833 2		N	-0-			-0-
08	17577 X	16236	-0-	-1341 B	-0-	16236 2		N	-0-			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

03	11873 X	6773	-0-	-5100 B	-0-	6773 2		N	-0-			-0-
04	11490 X	5949	-0-	-5541 B	-0-	5949 2		N	-0-			-0-
05	10478 X	6678	-0-	-3800 B	-0-	6678 2		N	-0-			-0-
06	10140 X	7589	-0-	-2551 B	-0-	7589 2		N	-0-			-0-
07	8432 X	5388	-0-	-3044 B	-0-	5388 2		N	-0-			-0-
*08	8637 X	8637	-0-	-0- B	-0-	8637 2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

03	4495 X	4284	-0-	-211 B	-0-	4284 2		N	-0-			57
04	4350 X	3972	-0-	-378 B	-0-	3972 2		N	-0-			57
05	4495 X	3722	-0-	-773 B	-0-	3722 2		N	-0-			57
06	4350 X	3259	-0-	-1091 B	-0-	3259 2		N	-0-			57
07	4371 X	4079	-0-	-292 B	-0-	4079 2		N	-0-			57
*08	4478 X	4478	-0-	-0- B	-0-	4478 2		N	-0-			57

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

03	4046 X	4046	-0-	-0- B	-0-	4046 2		N	-0-			-0-
04	3927 X	3927	-0-	-0- B	-0-	3927 2		N	-0-			-0-
05	4291 X	4291	-0-	-0- B	-0-	4291 2		N	-0-			-0-
06	4104 X	4104	-0-	-0- B	-0-	4104 2		N	-0-			-0-
07	4352 X	4352	-0-	-0- B	-0-	4352 2		N	-0-			-0-
*08	4207 X	4207	-0-	-0- B	-0-	4207 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363	X	4484	-0-	-879	B	-0-	4484	2			N	-0-					76
04	5955	X	5955	-0-	-0-	B	-0-	5955	2			N	-0-					76
05	5208	X	5010	-0-	-198	B	-0-	5010	2			N	-0-					76
06	4350	X	3754	-0-	-596	B	-0-	3754	2			N	-0-					76
07	6673	X	6673	-0-	-0-	B	-0-	6673	2			N	-0-					76
*08	5626	X	5626	-0-	-0-	B	-0-	5626	2			N	-0-					76

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

03	44020	X	37224	-0-	-6796	B	-0-	37224	2			N	-0-					66
04	42570	X	34663	-0-	-7907	B	-0-	34663	2			N	-0-					66
05	41323	X	35207	-0-	-6116	B	-0-	35193	2	14	9	N	13					79
06	38460	X	33289	-0-	-5171	B	-0-	33200	2	89	9	N	81					160
07	38378	X	33515	-0-	-4863	B	-0-	33473	2	42	9	N	38	178	1			20
08	37231	X	32326	-0-	-4905	B	-0-	32326	2			N	-0-					20

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

03	15562	X	2315	-0-	-13247	B	-321845	2315	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	16232	-0-	1172	B	-320673	16232	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	7248	-0-	-8314	B	-320673	7248	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	6684	-0-	-5796	B	-320673	6684	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	7783	-0-	-7779	B	-320673	7783	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	3098	-0-	-12464	B	-320673	3098	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 14715 PERF.15075 - 17953

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-173392					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-173392					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-173392					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-173392					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-173392					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-173392					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

03	53258	X	46872	-0-	-6386	B	-0-	46872	2			N	-0-					22
04	51480	X	44372	-0-	-7108	B	-0-	44372	2			N	-0-					22
05	51212	X	44495	-0-	-6717	B	-0-	44495	2			N	-0-					22
06	48030	X	41897	-0-	-6133	B	-0-	41897	2			N	-0-					22
07	48205	X	42198	-0-	-6007	B	-0-	42198	2			N	-0-					22
08	46872	X	41281	-0-	-5591	B	-0-	41281	2			N	-0-					22

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516

03	243	X	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	280	X	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	265	X	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*08	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 14319 PERF.15050 - 17928

03	19623	X	9363	-0-	-10260	B	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	2259	-0-	-15921	B	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	-0-	-0-	-14787	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14310	X	-0-	-0-	-14310	B	-0-					N	-0-					-0-
07	11501	X	9655	-0-	-1846	B	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	6191	-0-	-3171	B	-0-	6191	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 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
03	23095 X	14882	-0-	-8213 B	-0-	14882 2		N	-0-			-0-
04	22350 X	9364	-0-	-12986 B	-0-	9364 2		N	-0-			-0-
05	22196 X	21948	-0-	-248 B	-0-	21948 2		N	-0-			-0-
06	19920 X	19714	-0-	-206 B	-0-	19714 2		N	-0-			-0-
07	20584 X	16758	-0-	-3826 B	-0-	16758 2		N	-0-			-0-
08	21948 X	7637	-0-	-14311 B	-0-	7637 2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678

03	9052 X	8204	-0-	-848 B	-0-	8204 2		N	-0-			-0-
04	10130 X	10130	-0-	-0- B	-0-	10130 2		N	-0-			-0-
05	13233 X	13233	-0-	-0- B	-0-	13233 2		N	-0-			-0-
06	11387 X	11387	-0-	-0- B	-0-	11387 2		N	-0-			-0-
07	10749 X	10749	-0-	-0- B	-0-	10749 2		N	-0-			-0-
*08	14646 X	14646	-0-	-0- B	-0-	14646 2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

03	36425 X	35125	-0-	-1300 B	-0-	35125 2		N	-0-			-0-
04	42612 X	42612	-0-	-0- B	-0-	42612 2		N	-0-			-0-
05	37293 X	34059	-0-	-3234 B	-0-	34059 2		N	-0-			-0-
06	36090 X	30256	-0-	-5834 B	-0-	30256 2		N	-0-			-0-
07	37293 X	28979	-0-	-8314 B	-0-	28979 2		N	-0-			-0-
08	37293 X	27904	-0-	-9389 B	-0-	27904 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941

03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		Y	-0-			1
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		Y	-0-			1
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		Y	-0-			1
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		Y	-0-			1
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		Y	-0-	1	5	-0-
08	651 N	629	-0-	-22	-0-	629 3		Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	3			N	-0-					1
04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					1
05	4278	X	4079	-0-	-199	-0-	4079	3			N	-0-					1
06	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	3			N	-0-					1
07	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	3			N	-0-					1
*08	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	3			N	-0-	1	5			-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 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
03	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	2			N	-0-					42
04	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	1170	2			N	-0-					42
05	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	1191	2			N	-0-					42
*06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					42
*07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					42
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					42

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 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
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	2	3	9	Y	3	8	1			-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	207	-0-	-134	-0-	200	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	175	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	142	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-					1

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174903 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 176121 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179495 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179609 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180076 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181809 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 9796

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 184953 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262397 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262598 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266106 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936

HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 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
03	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					84
04	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					84
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					84
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					84
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					84
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					84

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

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-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					32
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					32
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					32
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					32
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					32
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					32

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

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

MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					28
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					28
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					28
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					28
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					28
*08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					28

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

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

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

03	2387 N	2247	-0-	-140	-0-	2247	2			N	-0-					17
04	2220 N	2144	-0-	-76	-0-	2144	2			N	-0-					17
05	2263 N	2178	-0-	-85	-0-	2178	2			N	-0-					17
06	2160 N	2003	-0-	-157	-0-	2003	2			N	-0-					17
07	2201 N	2195	-0-	-6	-0-	2195	2			N	-0-					17
08	2170 N	2006	-0-	-164	-0-	1929	2	77	9	N	70					87

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

03	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	1376	2			N	-0-					28
04	1470 N	1110	-0-	-360	-0-	1110	2			N	-0-					28
05	1550 N	1217	-0-	-333	-0-	1217	2			N	-0-					28
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1432	2	57	9	N	52					80
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					80
08	1209 N	1115	-0-	-94	-0-	1115	2			N	-0-					80

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					63
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					63
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					63
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

03	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					20
04	210 N	95	-0-	-115	-0-	95	2			N	-0-					20
05	217 N	60	-0-	-157	-0-	60	2			N	-0-					20
06	120 N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					20
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					20
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					20

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

03	2046 N	1441	-0-	-605	-0-	1441	2			N	-0-					20
04	1890 N	1026	-0-	-864	-0-	1026	2			N	-0-					20
05	1860 N	377	-0-	-1483	-0-	377	2			N	-0-					20
06	1380 N	947	-0-	-433	-0-	947	2			N	-0-					20
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					20
*08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					20

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

03	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	1379	2			N	-0-					13
04	1320 N	800	-0-	-520	-0-	800	2			N	-0-					13
05	1426 N	330	-0-	-1096	-0-	330	2			N	-0-					13
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					13
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					13
*08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					13

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 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
03	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6307	2	7	9	Y	6					17
04	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			Y	-0-					17
05	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6944	2	14	9	Y	13					30
06	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7222	2	44	9	Y	40	59	1			11
07	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			Y	-0-					11
*08	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	7131	2	21	9	Y	19					30

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209406 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219145 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 219375 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 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
03	930 N	912	-0-	-18	-0-	849	2	63	9	N	57					174
04	870 N	837	-0-	-33	-0-	822	2	15	9	N	14	170	1			18
05	899 N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					18
06	870 N	856	-0-	-14	-0-	856	2			N	-0-					18
07	868 N	745	-0-	-123	-0-	745	2			N	-0-					18
*08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	970	2	18	9	N	16					34

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230303 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233473 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234852 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236046 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241458 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243010 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243025 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243026 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243424 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246820 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247483 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247827 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647

03	1023 N	713	-0-	-310	-0-	713	2	N	-0-			10
04	870 N	758	-0-	-112	-0-	758	2	N	-0-			10
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-			10
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-			10
07	775 N	772	-0-	-3	-0-	772	2	N	-0-			10
08	806 N	756	-0-	-50	-0-	756	2	N	-0-			10

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956

03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2	N	-0-			-0-
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	N	-0-			-0-
05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2	N	-0-			-0-
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2	N	-0-			-0-
07	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2	N	-0-			-0-
*08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2	N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257622 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257630 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257702 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259827 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 260727 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084

03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			90
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			90
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			90
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2	N	-0-			90
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			90
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			90

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262596 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262721 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262846 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264443 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264928 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044

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

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266108 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266125 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266318 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266428 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269766 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271282 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271863 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

03	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5673	2	19	9	N	17					47
04	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					47
05	3224 X	3222	-0-	-2	-0-	3222	2			N	-0-					47
06	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4065	2	53	9	N	48					95
07	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5847	2	109	9	N	99	182	1			12
*08	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					12

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 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
03	2976 X	2952	-0-	-24	-0-	2952	2	N	-0-			10
04	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2	N	-0-			10
05	2976 X	2585	-0-	-391	-0-	2585	2	N	-0-			10
06	2880 X	2595	-0-	-285	-0-	2595	2	N	-0-			10
07	2976 X	2611	-0-	-365	-0-	2611	2	N	-0-			10
*08	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2	N	-0-			10

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (RODESSA) 06476 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4C RRCID -> 254824 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 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
03	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-	179	1	101
04	210 N	54	-0-	-156 B	-0-	41	2	13 9 N	12			113
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			113
06	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-			113
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			113
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			113

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

XTO ENERGY INC. 945936
REED 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280504 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7974 - 8104

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2	N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
*08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2	N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 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
03	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					168
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					168
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					168
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					168
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					168
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					168

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					20
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					20
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					20
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					20
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					20
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					20

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					131
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					131
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					131
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					131
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					131
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					131

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

03	4309	X	4058	-0-	-251	-0-	3964	3	94	9	Y	85	175	1			75
04	4170	X	4139	-0-	-31	-0-	4125	3	14	9	Y	13					88
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			Y	-0-					88
06	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	4868	3	186	9	Y	169	170	1			87
07	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4772	3	1	9	Y	1					88
08	5053	X	4632	-0-	-421	-0-	4632	3			Y	-0-					88

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			Y	-0-					187
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3113	3	15	9	Y	14					201
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3057	3	9	9	Y	8	169	1			40
06	2910	X	2832	-0-	-78	-0-	2832	3			Y	-0-					40
07	3007	X	2438	-0-	-569	-0-	2438	3			Y	-0-					40
08	3224	X	2118	-0-	-1106	-0-	2118	3			Y	-0-					40

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

03	837	N	108	-0-	-729	-0-	108	3			N	-0-					113
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					113
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					113
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					113
07	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	3			N	-0-					113
08	1116	N	110	-0-	-1006	-0-	110	3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					60
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					60
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					60
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					60
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					60
*08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					60

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					111
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

03	2325	N	1064	-0-	-1261	-0-	1060	3	4	9	N	4					59
04	1800	N	1046	-0-	-754	-0-	1035	3	11	9	N	10					69
05	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	818	3	206	9	N	187	183	1			73
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1094	3	12	9	N	11					84
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1294	3	2	9	N	2					86
08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	990	3	1	9	N	1					87

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

03	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	3			N	-0-					67
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					67
05	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					67
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					67
07	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	3			N	-0-					67
*08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					67

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					95
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					95
05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	3			N	-0-					95
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	3			N	-0-					95
07	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	3			N	-0-					95
*08	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5467	3	18	9	N	16					111

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

03	2015	N	1431	-0-	-584	-0-	1431	3			N	-0-					97
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					97
05	1705	N	419	-0-	-1286	-0-	419	3			N	-0-					97
06	1380	N	450	-0-	-930	-0-	450	3			N	-0-					97
07	1767	N	538	-0-	-1229	-0-	538	3			N	-0-					97
*08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					97

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					45
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					45
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					45
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					45
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					45
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					45

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

03	1767	N	582	-0-	-1185	-0-	382	3	200	9	N	182	182	1			32
04	1440	N	396	-0-	-1044	-0-	394	3	2	9	N	2					34
05	806	N	204	-0-	-602	-0-	175	3	29	9	N	26					60
06	570	N	113	-0-	-457	-0-	113	3			N	-0-					60
07	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	3			N	-0-					60
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					60

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 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
03	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					148
04	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					148
05	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					148
06	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					148
07	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2178	3	64	9	N	58	174	1			32
08	2077 X	2023	-0-	-54	-0-	2023	3			N	-0-					32

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

03	2573 N	1810	-0-	-763	-0-	1810	3			N	-0-					151
04	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					151
05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					151
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					151
07	2666 N	2149	-0-	-517	-0-	2149	3			N	-0-					151
08	2604 N	2209	-0-	-395	-0-	2209	3			N	-0-					151

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

03	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2709	3	9	9	N	8					54
04	3000 N	3722	-0-	722	722	3710	3	12	9	N	11					65
05	3100 N	3938	-0-	838	1560	3886	3	52	9	N	47					112
06	3000 N	2639	-0-	-361	1199	2629	3	10	9	N	9					121
07	3727 X	2528	-0-	-1199	-0-	2528	3			N	-0-					121
08	3100 X	2246	-0-	-854	-0-	2227	3	19	9	N	17					138

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

03	2077 N	1499	-0-	-578	-0-	1488	3	11	9	N	10					107
04	2070 N	1747	-0-	-323	-0-	1741	3	6	9	N	5					112
05	2542 N	2248	-0-	-294	-0-	2248	3			N	-0-					112
06	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					112
07	1798 N	1634	-0-	-164	-0-	1634	3			N	-0-					112
08	2263 N	1935	-0-	-328	-0-	1935	3			N	-0-					112

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

03	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2291	3	92	9	N	84					210
04	1830 N	1398	-0-	-432	-0-	1392	3	6	9	N	5	180	1			35
05	2728 N	1080	-0-	-1648	-0-	1065	3	15	9	N	14					49
06	2310 N	639	-0-	-1671	-0-	639	3			N	-0-					49
07	1457 N	986	-0-	-471	-0-	986	3			N	-0-					49
08	1085 N	595	-0-	-490	-0-	595	3			N	-0-					49

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					134
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					134
05	1302 N	1089	-0-	-213	-0-	1089	3			N	-0-					134
06	1980 N	1958	-0-	-22	-0-	1958	3			N	-0-					134
07	2015 N	592	-0-	-1423	-0-	592	3			N	-0-					134
*08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					134

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 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
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					173
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					173
05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					173
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					173
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					173
*08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					173

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					188
04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					188
05	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2954	3	11	9	N	10	164	1			34
06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2517	3	9	9	N	8					42
07	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2836	3	8	9	N	7					49
*08	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2899	3	6	9	N	5					54

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

03	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1059	3	8	9	N	7					114
04	900	N	772	-0-	-128	-0-	772	3			N	-0-					114
05	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	3			N	-0-					114
06	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	3			N	-0-					114
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					114
08	930	N	702	-0-	-228	-0-	702	3			N	-0-					114

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

03	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1091	3			N	-0-					77
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					77
05	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	3			N	-0-					77
06	1050	N	762	-0-	-288	-0-	762	3			N	-0-					77
07	1395	N	1001	-0-	-394	-0-	1001	3			N	-0-					77
08	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	3			N	-0-					77

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

03	19177	X	19177	-0-	-0-	-0-	18883	3	294	9	N	267	361	1			193
04	21560	X	21560	-0-	-0-	-0-	21345	3	215	9	N	195	182	1			206
05	21675	X	21675	-0-	-0-	-0-	21302	3	373	9	N	339	365	1			180
06	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	20797	3	353	9	N	321	353	1			148
07	21171	X	21171	-0-	-0-	-0-	20837	3	334	9	N	304	368	1			84
*08	21174	X	21174	-0-	-0-	-0-	20825	3	349	9	N	317	186	1			215

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					123
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					123
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					123
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					123
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					123
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					123

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1676	3	14	9	N	13					141
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1948	3	32	9	N	29					170
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1576	3	25	9	N	23					193
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1149	3	40	9	N	36	180	1			49
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1070	3	9	9	N	8					57
*08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	902	3	35	9	N	32					89

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 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
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					113
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					113
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					113
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					113
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					113
*08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					113

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					117
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					117
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					117
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					117
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					117
*08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					117

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3806	3	18	9	N	16					128
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4469	3	14	9	N	13					141
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4741	3	35	9	N	32					173
06	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4394	3	6	9	N	5					178
07	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4645	3	19	9	N	17					195
*08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4665	3	22	9	N	20	166	1			49

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

03	2139	N	1587	-0-	-552	-0-	1587	3			N	-0-					107
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2333	3	4	9	N	4					111
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2558	3	33	9	N	30					141
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2116	3	102	9	N	93	175	1			59
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2706	3	1	9	N	1					60
08	2604	N	1758	-0-	-846	-0-	1758	3			N	-0-					60

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

03	1643	N	768	-0-	-875	-0-	764	3	4	9	N	4					101
04	1140	N	951	-0-	-189	-0-	945	3	6	9	N	5					106
05	1550	N	940	-0-	-610	-0-	940	3			N	-0-					106
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					106
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					106
*08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					106

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

03	806	N	616	-0-	-190	-0-	616	3			N	-0-					91
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1870	3	9	9	N	8					99
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					99
06	600	N	375	-0-	-225	-0-	375	3			N	-0-					99
07	1953	N	569	-0-	-1384	-0-	566	3	3	9	N	3					102
08	1116	N	445	-0-	-671	-0-	445	3			N	-0-					102

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

03	2263	N	1904	-0-	-359	-0-	1892	3	12	9	N	11					102
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2440	3	34	9	N	31					133
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2180	3	12	9	N	11					144
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2024	3	8	9	N	7					151
07	2542	N	2396	-0-	-146	-0-	2374	3	22	9	N	20					171
*08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2276	3	30	9	N	27					198

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 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
03	1581	N	1424	-0-	-157	-0-	1424	3			N	-0-					144
04	1380	N	1241	-0-	-139	-0-	1241	3			N	-0-					144
05	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	1528	3			N	-0-					144
06	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	1354	3			N	-0-					144
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					144
08	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	3			N	-0-					144

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2944	3	13	9	N	12					106
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3275	3	12	9	N	11					117
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3517	3	32	9	N	29					146
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3544	3	8	9	N	7					153
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3633	3	30	9	N	27					180
*08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3878	3	1	9	N	1	159	1			22

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

03	3658	X	2658	-0-	-1000	-0-	2656	3	2	9	N	2					62
04	3540	X	3357	-0-	-183	-0-	3355	3	2	9	N	2					64
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					64
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					64
07	3472	X	3156	-0-	-316	-0-	3156	3			N	-0-					64
08	3720	X	3200	-0-	-520	-0-	3200	3			N	-0-					64

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					136
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					136
05	527	N	353	-0-	-174	-0-	353	3			N	-0-					136
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					136
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	918	3	110	9	N	100	177	1			59
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					59

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

03	8897	X	6062	-0-	-2835	-0-	6039	3	23	9	N	21	172	1			27
04	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10276	3	14	9	N	13					40
05	8897	X	8883	-0-	-14	-0-	8839	3	44	9	N	40					80
06	8610	X	8208	-0-	-402	-0-	8089	3	119	9	N	108					188
07	8897	X	7601	-0-	-1296	-0-	7523	3	78	9	N	71	177	1			82
*08	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	15303	3	51	9	N	46					128

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

03	2077	N	1593	-0-	-484	-0-	1585	3	8	9	N	7					82
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2605	3	7	9	N	6					88
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	3	3	9	N	3					91
06	1530	N	834	-0-	-696	-0-	824	3	10	9	N	9					100
07	2573	N	1578	-0-	-995	-0-	1466	3	112	9	N	102	162	1			40
08	1209	N	776	-0-	-433	-0-	768	3	8	9	N	7					47

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

03	7936	X	1776	-0-	-6160	-0-	1748	3	28	9	N	25					98
04	7680	X	1355	-0-	-6325	-0-	1340	3	15	9	N	14					112
05	7750	X	1236	-0-	-6514	-0-	1230	3	6	9	N	5					117
06	7500	X	1125	-0-	-6375	-0-	1122	3	3	9	N	3					120
07	2232	X	1246	-0-	-986	-0-	1218	3	28	9	N	25					145
08	1767	X	1487	-0-	-280	-0-	1353	3	134	9	N	122	185	1			82

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 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
03	12555 X	7185	-0-	-5370	-0-	7176	3	9	9	N	8					78
04	12150 X	9685	-0-	-2465	-0-	9479	3	206	9	N	187	183	1			82
05	12555 X	8858	-0-	-3697	-0-	8847	3	11	9	N	10					92
06	10500 X	8281	-0-	-2219	-0-	8154	3	127	9	N	115	165	1			42
07	10044 X	7748	-0-	-2296	-0-	7709	3	39	9	N	35					77
08	10013 X	7876	-0-	-2137	-0-	7784	3	92	9	N	84					161

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

03	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3254	3	22	9	N	20					87
04	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3296	3	15	9	N	14					101
05	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-					101
06	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					101
07	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3327	3	209	9	N	190	175	1			116
*08	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3125	3	1	9	N	1					117

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854

03	23756 X	23756	-0-	-0-	-0-	23028	3	728	9	N	662	887	1			107
04	26693 X	26693	-0-	-0-	-0-	25850	3	843	9	N	766	705	1			168
05	26424 X	26424	-0-	-0-	-0-	25689	3	735	9	N	668	711	1			125
06	29286 X	29286	-0-	-0-	-0-	28534	3	752	9	N	684	529	1			280
07	30738 X	30738	-0-	-0-	-0-	30067	3	671	9	N	610	697	1			193
*08	27041 X	27041	-0-	-0-	-0-	26557	3	484	9	N	440	533	1			100

GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	10995	-0-	10995	10995	10980	3	15	9	N	14					14

KLARAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282481 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164

*01	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6688	3	107	9	N	97					97
02	11480 X	11192	-0-	-288	-0-	11112	3	80	9	N	73					170
03	12710 X	6722	-0-	-5988	-0-	6632	3	90	9	N	82	179	1			73
04	12300 X	6300	-0-	-6000	-0-	6232	3	68	9	N	62					135
05	12710 X	7265	-0-	-5445	-0-	7210	3	55	9	N	50					185
06	12300 X	4952	-0-	-7348	-0-	4922	3	30	9	N	27	175	1			37
07	12710 X	3599	-0-	-9111	-0-	3560	3	39	9	N	35					72
08	12710 X	3795	-0-	-8915	-0-	3795	3			N	-0-					72

CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

03	2511 N	2450	-0-	-61	-0-	2450	3			Y	-0-					1
04	2430 N	2334	-0-	-96	-0-	2334	3			Y	-0-					1
05	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2370 N	1290	-0-	-1080	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-
07	2418 N	713	-0-	-1705	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
08	2387 N	649	-0-	-1738	-0-	649	3			Y	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 1 RRCID -> 140128 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9315 - 10100

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

03	2139 N	1236	-0-	-903	-0-	1235	3	1	9	N	1					1
04	1380 N	1057	-0-	-323	-0-	1057	3			N	-0-					1
05	1333 N	1080	-0-	-253	-0-	1080	3			N	-0-					1
06	1200 N	1050	-0-	-150	-0-	1050	3			N	-0-					1
07	1085 N	980	-0-	-105	-0-	980	3			N	-0-	1	1			-0-
08	1085 N	958	-0-	-127	-0-	958	3			N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					1
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					1
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
07	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

03	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-					1
04	1860 X	1799	-0-	-61	-0-	1799	3			Y	-0-					1
05	1798 X	1612	-0-	-186	-0-	1612	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1890 X	1763	-0-	-127	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
07	1953 X	1775	-0-	-178	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
08	1612 N	1493	-0-	-119	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					1
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					1
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-	1	5			-0-
06	510 N	456	-0-	-54	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	527 N	380	-0-	-147	-0-	380	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

03	5332 X	4988	-0-	-344	-0-	4988	3			Y	-0-					1
04	5160 X	4857	-0-	-303	-0-	4857	3			Y	-0-					1
05	5332 X	4889	-0-	-443	-0-	4889	3			Y	-0-					1
06	4980 X	4733	-0-	-247	-0-	4733	3			Y	-0-					1
07	5022 X	4517	-0-	-505	-0-	4517	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	3			Y	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

03	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			Y	-0-					1
04	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			Y	-0-					1
05	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			Y	-0-					1
06	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			Y	-0-					1
07	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3720 X	3579	-0-	-141	-0-	3579	3			Y	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LEE ROY "A" WELL #: 3 U RRCID -> 224836 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U RRCID -> 232988 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 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
03	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3		N	-0-			1
04	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3		N	-0-			1
05	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3		N	-0-			1
06	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3		N	-0-			1
07	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3		N	-0-	1	5	-0-
*08	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3		N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	2	2	1	1
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	-0-			1
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	2	2	1	1
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	-0-			1
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	-0-	1	5	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

03	186 N	139	-0-	-47	-0-	13	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	147	-0-	-33	-0-	15	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	49	-0-	-137	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	37	-0-	-83	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	20	-0-	-135	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040

03	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	267	1	2497	2	Y	120	166	1			20
						132	9									
04	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	303	1	2582	2	Y	72					92
						79	9									
05	2821 X	2455	-0-	-366	-0-	334	1	2013	2	Y	98					190
						108	9									
06	2730 X	2416	-0-	-314	-0-	276	1	2074	2	Y	60	160	1			90
						66	9									
07	2821 X	2615	-0-	-206	-0-	246	1	2231	2	Y	125					215
						138	9									
*08	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	314	1	2513	2	Y	143	161	1			197
						157	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2240	2	23	9	Y	21					24
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2429	2	7	9	Y	6					30
05	2077 N	1988	-0-	-89	-0-	1970	2	18	9	Y	16	46	1			-0-
06	2010 N	1895	-0-	-115	-0-	1882	2	13	9	Y	12					12
07	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2901	2	30	9	Y	27					39
*08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2386	2	12	9	Y	11					50

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	222	2	2	9	Y	2					3
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	Y	1					4
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	494	2	4	9	Y	4	8	1			-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	307	2	2	9	Y	2					2
07	186 N	98	-0-	-88	-0-	97	2	1	9	Y	1					3
*08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	Y	1					4

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2060	2	21	9	Y	19					22
04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2303	2	6	9	Y	5					27
05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2069	2	19	9	Y	17	44	1			-0-
06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1984	2	14	9	Y	13					13
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1994	2	20	9	Y	18					31
08	1984 N	1977	-0-	-7	-0-	1967	2	10	9	Y	9					40

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

03	6758 X	4192	-0-	-2566	-0-	4104	2	88	9	Y	80	98	1			-0-
04	6090 X	4934	-0-	-1156	-0-	4934	2			Y	-0-					-0-
05	6293 X	5879	-0-	-414	-0-	5757	2	122	9	Y	111	111	1			-0-
06	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6109	2	75	9	Y	68	68	1			-0-
07	6293 X	2519	-0-	-3774	-0-	2482	2	37	9	Y	34	29	1			5
*08	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			Y	-0-					5

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 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
03	899	N	292	-0-	-607	-0-	291	2	1	9	Y	1	12	1			-0-
04	840	N	264	-0-	-576	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	509	-0-	-80	-0-	492	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	669	2	18	9	Y	16	14	1			2
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					2

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3151	2	32	9	Y	29					34
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3348	2	18	9	Y	16					50
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3058	2	18	9	Y	16	66	1			-0-
06	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2709	2	20	9	Y	18					18
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2968	2	30	9	Y	27					45
*08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3256	2	17	9	Y	15					60

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

03	3131	X	1457	-0-	-1674	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2098	-0-	-902	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	1753	-0-	-1347	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
06	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
07	2170	X	1882	-0-	-288	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
08	2170	X	1924	-0-	-246	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 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
03	1612 X	1539	-0-	-73	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
04	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
05	1612 X	1160	-0-	-452	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
06	1560 X	1361	-0-	-199	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
07	1612 X	816	-0-	-796	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
08	1612 X	804	-0-	-808	-0-	804	2			Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

03	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3061	2	13	9	Y	12	16	1			2
04	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3697	2	9	9	Y	8					10
05	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3118	2	13	9	Y	12					22
06	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3386	2	9	9	Y	8	19	1			11
07	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2654	2	13	9	Y	12					23
*08	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3246	2	17	9	Y	15	17	1			21

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

03	4805 X	4374	-0-	-431	-0-	4374	2			Y	-0-					-0-
04	4650 X	3762	-0-	-888	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
05	4805 X	4162	-0-	-643	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-
06	4650 X	2234	-0-	-2416	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
07	4712 X	1267	-0-	-3445	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
08	4371 X	2463	-0-	-1908	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

03	3255 X	2058	-0-	-1197	-0-	2058	2			Y	-0-	72	1			158
04	3150 X	2310	-0-	-840	-0-	2181	2	129	9	Y	117					275
05	3007 X	2756	-0-	-251	-0-	2754	2	2	9	Y	2	82	1			195
06	2760 X	2675	-0-	-85	-0-	2675	2			Y	-0-	39	1			156
07	2759 X	2586	-0-	-173	-0-	2527	2	59	9	Y	54	47	1			163
08	2759 X	2454	-0-	-305	-0-	2309	2	145	9	Y	132					295

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

03	7409 X	6636	-0-	-773	-0-	6481	2	155	9	Y	141	162	1			-0-
04	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			Y	-0-					-0-
05	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7546	2	178	9	Y	162	162	1			-0-
06	7170 X	6930	-0-	-240	-0-	6845	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
07	7409 X	6764	-0-	-645	-0-	6650	2	114	9	Y	104	91	1			13
08	7409 X	6803	-0-	-606	-0-	6803	2			Y	-0-					13

WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

03	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1015	2	4	9	N	4					112
04	1410 X	177	-0-	-1233	-0-	168	2	9	9	N	8					120
05	1457 X	59	-0-	-1398	-0-	46	2	13	9	N	12					132
06	1410 X	793	-0-	-617	-0-	791	2	2	9	N	2					134
07	1209 X	161	-0-	-1048	-0-	161	2			N	-0-					134
08	1023 X	87	-0-	-936	-0-	87	2			N	-0-					134

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. //CONT.// 923330
KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 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
03	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2417	2	20	9	N	18					196
04	1710 X	1635	-0-	-75	-0-	1632	2	3	9	N	3					199
05	1767 X	1540	-0-	-227	-0-	1533	2	7	9	N	6					205
06	2370 X	1036	-0-	-1334	-0-	1035	2	1	9	N	1					206
07	2449 X	1166	-0-	-1283	-0-	1166	2			N	-0-					206
08	2449 X	1677	-0-	-772	-0-	1671	2	6	9	N	5					211

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

03	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					151
04	1590 X	1519	-0-	-71	-0-	1519	2			N	-0-					151
05	1643 X	415	-0-	-1228	-0-	415	2			N	-0-					151
06	1590 X	856	-0-	-734	-0-	856	2			N	-0-					151
07	1581 X	175	-0-	-1406	-0-	175	2			N	-0-					151
08	1581 X	94	-0-	-1487	-0-	94	2			N	-0-					151

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	870 N	138	-0-	-732	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					328
04	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2123	2	3	9	N	3					331
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					331
06	2010 N	1573	-0-	-437	-0-	1573	2			N	-0-					331
07	2201 N	1963	-0-	-238	-0-	1963	2			N	-0-					331
08	2046 N	1797	-0-	-249	-0-	1797	2			N	-0-					331

XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

03	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					133
04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					133
05	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					133
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					133
07	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2951	2	18	9	N	16					149
*08	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2809	2	10	9	N	9					158

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

03	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	1002	2			N	-0-					20
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					20
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					20
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					20
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					20
*08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					20

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 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
03	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2311	2	100	9	N	91	189	1			39
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2083	2	31	9	N	28					67
05	2015 N	1978	-0-	-37	-0-	1923	2	55	9	N	50					117
06	2130 N	2009	-0-	-121	-0-	2009	2			N	-0-					117
07	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2725	2	61	9	N	55					172
*08	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2300	2	14	9	N	13	162	1			23

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

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-

HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684

03	2077 N	1497	-0-	-580	-0-	1497	2			N	-0-					146
04	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					146
05	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					146
06	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2567	2	4	9	N	4					150
07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2167	2	14	9	N	13					163
08	2077 N	1977	-0-	-100	-0-	1953	2	24	9	N	22					185

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

03	2635 N	1480	-0-	-1155	-0-	1480	2			N	-0-					41
04	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					41
05	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					41
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					41
07	2635 N	1814	-0-	-821	-0-	1814	2			N	-0-					41
*08	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					41

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

03	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	1358	2			N	-0-					20
04	1440 N	1248	-0-	-192	-0-	1248	2			N	-0-					20
05	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	1298	2			N	-0-					20
06	1320 N	1082	-0-	-238	-0-	1082	2			N	-0-					20
07	1302 N	1154	-0-	-148	-0-	1154	2			N	-0-					20
08	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	1227	2			N	-0-					20

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

03	4433 X	4328	-0-	-105	-0-	4328	2			N	-0-					52
04	4290 X	3266	-0-	-1024	-0-	3266	2			N	-0-					52
05	4371 X	3713	-0-	-658	-0-	3713	2			N	-0-					52
06	4230 X	3880	-0-	-350	-0-	3880	2			N	-0-					52
07	4371 X	3328	-0-	-1043	-0-	3328	2			N	-0-					52
08	4340 X	3456	-0-	-884	-0-	3456	2			N	-0-					52

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES, PAT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					105
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					105
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					105
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					105
07	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2			N	-0-					105
08	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	2			N	-0-					105

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					56
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					56
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					56
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					56
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					56
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					56

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4971	2	41	9	N	37					142
04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4776	2	42	9	N	38					180
05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5219	2	7	9	N	6					186
06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					186
07	4061	X	3614	-0-	-447	-0-	3583	2	31	9	N	28	180	1			34
*08	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					34

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

03	5177	X	5062	-0-	-115	-0-	5062	2			N	-0-					20
04	5010	X	4811	-0-	-199	-0-	4811	2			N	-0-					20
05	5115	X	4911	-0-	-204	-0-	4911	2			N	-0-					20
06	4950	X	4619	-0-	-331	-0-	4619	2			N	-0-					20
07	5115	X	4408	-0-	-707	-0-	4408	2			N	-0-					20
08	5053	X	942	-0-	-4111	-0-	832	2	110	9	N	100					120

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

03	3348	X	3290	-0-	-58	-0-	3290	2			N	-0-					41
04	3240	X	3223	-0-	-17	-0-	3223	2			N	-0-					41
05	3348	X	3060	-0-	-288	-0-	3060	2			N	-0-					41
06	3240	X	2827	-0-	-413	-0-	2827	2			N	-0-					41
07	3348	X	2985	-0-	-363	-0-	2985	2			N	-0-					41
*08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					41

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

03	5580	X	4207	-0-	-1373	-0-	4207	2			N	-0-					17
04	5400	X	4414	-0-	-986	-0-	4414	2			N	-0-					17
05	5332	X	4025	-0-	-1307	-0-	4025	2			N	-0-					17
06	4950	X	4347	-0-	-603	-0-	4347	2			N	-0-					17
07	4557	X	2731	-0-	-1826	-0-	2731	2			N	-0-					17
*08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					17

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

03	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	600	N	496	-0-	-104	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	589	N	225	-0-	-364	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	558	N	149	-0-	-409	-0-	149	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 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
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2060	2	9	9	N	8					173
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1873	2	21	9	N	19	173	1			19
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					19
06	1710	N	1580	-0-	-130	-0-	1580	2			N	-0-					19
07	1767	N	1385	-0-	-382	-0-	1385	2			N	-0-					19
08	1767	N	1186	-0-	-581	-0-	1186	2			N	-0-					19

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					14
04	1290	N	1075	-0-	-215	-0-	1075	2			N	-0-					14
05	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	1086	2			N	-0-					14
06	1200	N	991	-0-	-209	-0-	991	2			N	-0-					14
07	1116	N	954	-0-	-162	-0-	954	2			N	-0-					14
08	1085	N	898	-0-	-187	-0-	898	2			N	-0-					14

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

03	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					147
04	2580	X	2362	-0-	-218	-0-	2305	2	57	9	N	52	179	1			20
05	2666	X	1658	-0-	-1008	-0-	1658	2			N	-0-					20
06	2580	X	706	-0-	-1874	-0-	706	2			N	-0-					20
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					20
*08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					20

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5111	-0-	-1089	-0-	218	1	4840	2	N	48					88
							53	9									
04	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	297	1	6600	2	N	250	188	1			150
							275	9									
05	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	310	1	6882	2	N	73	190	1			33
							80	9									
06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	305	1	6774	2	N	80					113
							88	9									
07	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	285	1	6337	2	N	128	188	1			53
							141	9									
08	6200	X	5793	-0-	-407	-0-	243	1	5396	2	N	140					193
							154	9									

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					94
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					94
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					94
06	1050	N	899	-0-	-151	-0-	899	2			N	-0-					94
07	1085	N	763	-0-	-322	-0-	763	2			N	-0-					94
08	1085	N	909	-0-	-176	-0-	909	2			N	-0-					94

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

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.		115	-0-	115	115	115	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	115					N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	619	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	589	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	615	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	572	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	620	N	557	-0-	-63	-0-	556	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	592	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1209	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1226	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1349	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1319	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1568	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2396	2	34	9	N	31					44
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2483	2	15	9	N	14					58
05	2294	N	1993	-0-	-301	-0-	1993	2			N	-0-					58
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					58
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2551	2	57	9	N	52					110
*08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2604	2	69	9	N	63	160	1			13

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 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
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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

03	3100	N	3724	-0-	624	624	3724	2			N	-0-					20
04	3000	N	2984	-0-	-16	608	2984	2			N	-0-					20
05	2502	N	1894	-0-	-608	-0-	1894	2			N	-0-					20
06	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					20
07	1984	X	1457	-0-	-527	-0-	1457	2			N	-0-					20
*08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					20

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					16
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					16
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					16
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1560	2	7	9	N	6					22
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1810	2	1	9	N	1					23
*08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

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-

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					88
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					88

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					142
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					142
05	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	2			N	-0-					142
06	1710	N	652	-0-	-1058	-0-	652	2			N	-0-					142
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					142
*08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					142

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2394	2	55	9	N	50					70
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					70
05	2387	N	2214	-0-	-173	-0-	2214	2			N	-0-					70
06	3000	N	3170	-0-	170	170	3155	2	15	9	N	14					84
07	3094	N	2924	-0-	-170	-0-	2921	2	3	9	N	3					87
*08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2668	2	3	9	N	3					90

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

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

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

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-

FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

03	5611 X	5211	-0-	-400	-0-	5204	2	7	9	Y	6					19
04	5430 X	4784	-0-	-646	-0-	4784	2			Y	-0-					19
05	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5956	2	13	9	Y	12					31
06	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5409	2	45	9	Y	41	59	1			13
07	5518 X	5459	-0-	-59	-0-	5459	2			Y	-0-					13
08	5611 X	4426	-0-	-1185	-0-	4405	2	21	9	Y	19					32

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221687 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226290 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233474 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234853 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234873 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241460 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243423 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 251188 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 16733 PERF. 9872 - 10386

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523

03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2	N	-0-			127
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-			127
05	1023 N	727	-0-	-296	-0-	727	2	N	-0-			127
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-			127
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-			127
*08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-			127

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205

03	279 N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-					138
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					138
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					138
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					138
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					138
*08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

03	3379 X	1628	-0-	-1751	-0-	137	1	1491	2	N	-0-					115
04	3270 X	1946	-0-	-1324	-0-	157	1	1789	2	N	-0-					115
05	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	170	1	2748	2	N	114	177	1			52
						125	9									
06	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	180	1	4149	2	N	-0-					52
07	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	156	1	3399	2	N	-0-					52
*08	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	184	1	3672	2	N	25					77
						28	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 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
03	3379	X	3278	-0-	-101	-0-	3278	2			N	-0-					107
04	3270	X	3257	-0-	-13	-0-	3081	2	176	9	N	160					267
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3607	2	12	9	N	11	183	1			95
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					95
07	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3577	2	66	9	N	60					155
08	3379	X	3277	-0-	-102	-0-	3198	2	79	9	N	72	180	1			47

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					31
04	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-					31
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					31
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					31
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					31
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					31

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9078 - 9832

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262484 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262702 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302

03	1767 N	1617	-0-	-150	-0-	1617	2			N	-0-					29
04	1650 N	1598	-0-	-52	-0-	1598	2			N	-0-					29
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1540	2	6	9	N	5					34
06	1560 N	1547	-0-	-13	-0-	1547	2			N	-0-					34
07	1643 N	1598	-0-	-45	-0-	1598	2			N	-0-					34
*08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1593	2	7	9	N	6					40

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832

03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
04	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2260	2	158	9	N	144	144	8			-0-
05	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2292	2	147	9	N	134	134	8			-0-
06	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1787	2	117	9	N	106	106	8			-0-
07	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2066	2	52	9	N	47	47	8			-0-
*08	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1597	2	46	9	N	42	42	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266219 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266308 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269754 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 5 RRCID -> 273885 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274774 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280424 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246

03	15500 X	10418	-0-	-5082	-0-	10418	2			N	-0-					117
04	14970 X	10628	-0-	-4342	-0-	10628	2			N	-0-					117
05	13795 X	9333	-0-	-4462	-0-	9333	2			N	-0-					117
06	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	11130	2			N	-0-					117
07	10974 X	10194	-0-	-780	-0-	10194	2			N	-0-					117
08	10974 X	9213	-0-	-1761	-0-	9213	2			N	-0-					117

BEAR GRASS, NE (BOSSIER) 06479 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 195625 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 13163

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK) 06479 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
DONIE WELL #: 1 RRCID -> 183581 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9109 - 9463

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-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1111	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1145	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	1147 N	916	-0-	-231	-0-	904	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	1080 N	593	-0-	-487	-0-	587	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1147 N	753	-0-	-394	-0-	749	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	930 N	696	-0-	-234	-0-	692	2	4	9	N	4	4	8			-0-

BEN WHEELER (BACON LIME) 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
ARMOR RESOURCES LLC 031587
MARSH, M.G. WELL #: 1 RRCID -> 130316 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506

03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN WHEELER (BACON LIME) //CONT.// 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 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
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32	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-

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) 07276 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHERROD WELL #: 1 RRCID -> 161339 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BILLY FLETCH (BOSSIER SAND) 08239 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
LIGHTNING WELL #: 1 RRCID -> 168987 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16865 PERF.13550 - 13610

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186587 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARVEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 148815 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9094

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

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184196 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266274 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIRTHRIGHT (SMACKOVER) 08381 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
HARGRAVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102002 COMPL. DATE 07/06/1967 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9478 - 9512

03	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017 - PLUGGED 03/21/17

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME) 10000 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 169108 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041

03	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3	N	-0-			-0-
04	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-			-0-
05	1302 #	825	-0-	-477	-0-	825	3	N	-0-			-0-
06	1260 #	997	-0-	-263	-0-	997	3	N	-0-			-0-
07	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3	N	-0-			-0-
*08	1465 R	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3	N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 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
03	45810	X	45810	-0-	-0-	-0-	45802	3	8	9	N	7	7	1			1
04	37860	X	34039	-0-	-3821	-0-	34036	3	3	9	N	3	3	1			1
05	44096	X	44096	-0-	-0-	-0-	44089	3	7	9	N	6	6	1			1
06	39728	X	39728	-0-	-0-	-0-	39725	3	3	9	N	3	3	1			1
07	40992	X	40992	-0-	-0-	-0-	40990	3	2	9	N	2	3	1			-0-
*08	41446	X	41446	-0-	-0-	-0-	41443	3	3	9	N	3	3	1			-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

03	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	15269	3	2	9	N	2	2	1			1
04	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	14687	3	1	9	N	1	1	1			1
05	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	12791	3	2	9	N	2	2	1			1
06	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	14831	3			N	-0-	1	1			-0-
07	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	15552	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*08	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	14226	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

03	64170	X	63139	-0-	-1031	-0-	63129	3	10	9	N	9	9	1			1
04	59070	X	59070	-0-	-0-	-0-	59066	3	4	9	N	4	4	1			1
05	60977	X	60153	-0-	-824	-0-	60144	3	9	9	N	8	8	1			1
06	61110	X	57915	-0-	-3195	-0-	57911	3	4	9	N	4	4	1			1
07	63147	X	59847	-0-	-3300	-0-	59844	3	3	9	N	3	4	1			-0-
08	63147	X	59407	-0-	-3740	-0-	59403	3	4	9	N	4	4	1			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

03	26555	X	26555	-0-	-0-	-0-	26551	3	4	9	N	4	4	1			1
04	25513	X	25513	-0-	-0-	-0-	25511	3	2	9	N	2	2	1			1
05	26751	X	26751	-0-	-0-	-0-	26747	3	4	9	N	4	4	1			1
06	25693	X	25693	-0-	-0-	-0-	25691	3	2	9	N	2	2	1			1
07	26509	X	26509	-0-	-0-	-0-	26508	3	1	9	N	1	2	1			-0-
*08	26483	X	26483	-0-	-0-	-0-	26481	3	2	9	N	2	2	1			-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

03	3968	X	3104	-0-	-864	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3600	-0-	-390	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3005	-0-	-1118	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3807	-0-	-183	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3653	-0-	-408	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
*08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 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
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	139	1	708	2	Y	-0-			2
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	198	1	881	2	Y	-0-			2
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	205	1	869	2	Y	-0-			2
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	184	1	802	2	Y	-0-			2
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			2
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			2

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 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
03	2511	X	2010	-0-	-501	-0-	331	1	1679	2	Y	-0-			38
04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	479	1	2128	2	Y	-0-			38
05	2511	X	2477	-0-	-34	-0-	473	1	2004	2	Y	-0-			38
06	2430	X	2129	-0-	-301	-0-	396	1	1733	2	Y	-0-			38
07	2511	N	2050	-0-	-461	-0-	405	1	1645	2	Y	-0-			38
08	2480	N	2357	-0-	-123	-0-	460	1	1897	2	Y	-0-			38

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 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
03	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	200	1	1014	2	Y	-0-			48
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	329	1	1459	2	Y	-0-			48
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	362	1	1535	2	Y	-0-			48
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	346	1	1514	2	Y	4			52
							4	9							
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	419	1	1704	2	Y	-0-			52
*08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	421	1	1736	2	Y	-0-			52

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 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
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	288	1	1466	2	Y	-0-			-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	433	1	1923	2	Y	-0-			-0-
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	453	1	1919	2	Y	-0-			-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	381	1	1665	2	Y	-0-			-0-
07	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	406	1	1648	2	Y	-0-			-0-
08	2387	N	2179	-0-	-208	-0-	426	1	1753	2	Y	-0-			-0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 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
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 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
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	389	1	1972	2	N	3					35
							3	9									
04	3000	N	3027	-0-	27	27	556	1	2469	2	N	2					37
							2	9									
05	2964	N	2937	-0-	-27	-0-	560	1	2374	2	N	3					40
							3	9									
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	485	1	2123	2	N	3					43
							3	9									
07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	496	1	2018	2	N	-0-					43
*08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	500	1	2057	2	N	4					47
							4	9									

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	338	1	1717	2	Y	-0-					72
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	411	1	1822	2	Y	-0-					72
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	424	1	1797	2	Y	-0-					72
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	379	1	1659	2	Y	10					82
							11	9									
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	442	1	1794	2	Y	-0-					82
*08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	518	1	2135	2	Y	-0-					82

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

03	341	N	296	-0-	-45	-0-	49	1	247	2	N	-0-					50
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	47	1	210	2	N	-0-					50
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	57	1	241	2	N	-0-					50
06	3000	N	3632	-0-	632	632	676	1	2956	2	N	-0-					50
07	3024	N	2392	-0-	-632	-0-	472	1	1920	2	N	-0-					50
*08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	533	1	2197	2	N	-0-					50

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

03	1564	N	1248	-0-	-316	-0-	205	1	1043	2	Y	-0-					48
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	533	1	2365	2	Y	-0-					48
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	399	1	1691	2	Y	-0-					48
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	384	1	1681	2	Y	3					51
							3	9									
07	3100	N	3500	-0-	400	400	691	1	2809	2	Y	-0-					51
*08	3100	N	3203	-0-	103	503	626	1	2577	2	Y	-0-					51

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

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

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

03	1147	N	795	-0-	-352	-0-	131	1	664	2	N	-0-					15
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	189	1	840	2	N	-0-					15
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	208	1	879	2	N	-0-					15
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	173	1	760	2	N	-0-					15
07	1054	N	350	-0-	-704	-0-	69	1	281	2	N	-0-					15
*08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	235	1	967	2	N	-0-					15

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 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
03	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	243	1	1236	2	N	-0-			18
04	1230	X	373	-0-	-857	-0-	69	1	304	2	N	-0-			18
05	2139	X	373	-0-	-1766	-0-	71	1	302	2	N	-0-			18
06	2070	X	398	-0-	-1672	-0-	74	1	324	2	N	-0-			18
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			18
08	1488	X	458	-0-	-1030	-0-	89	1	369	2	N	-0-			18

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	326	1	1656	2	N	3			35
							3	9							
04	2100	N	1842	-0-	-258	-0-	338	1	1502	2	N	2			37
							2	9							
05	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	540	1	2287	2	N	3			40
							3	9							
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	443	1	1938	2	N	3			43
							3	9							
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	530	1	2153	2	N	-0-			43
08	2821	N	2544	-0-	-277	-0-	497	1	2047	2	N	-0-			43

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	132	1	670	2	N	-0-			17
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	189	1	840	2	N	-0-			17
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	207	1	875	2	N	-0-			17
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	179	1	785	2	N	-0-			17
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	206	1	837	2	N	-0-			17
*08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	206	1	847	2	N	-0-			17

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	105	1	532	2	Y	-0-			25
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	152	1	674	2	Y	-0-			25
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	163	1	693	2	Y	-0-			25
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	141	1	619	2	Y	-0-			25
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	142	1	576	2	Y	-0-			25
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	142	1	587	2	Y	-0-			25

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	141	1	714	2	Y	-0-			9
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	224	1	993	2	Y	-0-			9
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	238	1	1007	2	Y	-0-			9
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	246	1	1077	2	Y	-0-			9
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	282	1	1146	2	Y	-0-			9
*08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	263	1	1083	2	Y	-0-			9

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	126	1	637	2	N	1			58
							1	9							
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	139	1	619	2	N	-0-			58
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	155	1	658	2	N	2			60
							2	9							
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	208	1	912	2	N	-0-			60
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	290	1	1180	2	N	-0-			60
*08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	243	1	1002	2	N	5			65
							6	9							

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 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
03	217 N	103	-0-	-114	-0-	17	1	86	2	N	-0-					14
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	22	1	99	2	N	-0-					14
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	27	1	113	2	N	-0-					14
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	48	1	212	2	N	14					28
						15	9									
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	50	1	201	2	N	-0-					28
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	32	1	133	2	N	-0-					28

KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

03	2263 N	1381	-0-	-882	-0-	227	1	1152	2	N	2					20
						2	9									
04	2190 N	1862	-0-	-328	-0-	342	1	1520	2	N	-0-					20
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	371	1	1570	2	N	-0-					20
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	331	1	1447	2	N	-0-					20
07	1922 N	1764	-0-	-158	-0-	348	1	1416	2	N	-0-					20
08	1953 N	1776	-0-	-177	-0-	347	1	1429	2	N	-0-					20

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

03	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	401	1	2033	2	N	13					66
						14	9									
04	3000 N	3041	-0-	41	41	559	1	2480	2	N	2					68
						2	9									
05	3057 N	3016	-0-	-41	-0-	575	1	2435	2	N	5					73
						6	9									
06	3000 N	3299	-0-	299	299	614	1	2685	2	N	-0-					73
07	3628 X	3329	-0-	-299	-0-	657	1	2672	2	N	-0-					73
*08	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	707	1	2913	2	N	-0-					73

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

03	1643 X	1586	-0-	-57	-0-	71	1	1515	2	N	-0-					-0-
04	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	135	1	2869	2	N	-0-					-0-
05	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	116	1	2460	2	N	-0-					-0-
06	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	132	1	2805	2	N	-0-					-0-
07	3100 X	2790	-0-	-310	-0-	126	1	2664	2	N	-0-					-0-
08	3100 X	2086	-0-	-1014	-0-	94	1	1992	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

03	T. A.	-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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 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
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-

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

03	2170 X	1736	-0-	-434	-0-	33	1	1701	2	Y	2					44
						2	9									
04	2100 X	2069	-0-	-31	-0-	46	1	2015	2	Y	7					51
						8	9									
05	2108 X	1824	-0-	-284	-0-	44	1	1777	2	Y	3					54
						3	9									
06	2040 X	1716	-0-	-324	-0-	42	1	1665	2	Y	8					62
						9	9									
07	2139 X	1521	-0-	-618	-0-	38	1	1477	2	Y	5					67
						6	9									
08	2139 X	1604	-0-	-535	-0-	33	1	1563	2	Y	7					74
						8	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	15					25
						17	9									
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					25
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					25
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					25
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					25
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					25

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

03	186 N	149	-0-	-37	-0-	7	1	131	2	Y	10					40
						11	9									
04	150 N	109	-0-	-41	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					40
05	155 N	76	-0-	-79	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					40
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					40
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	2					42
						2	9									
*08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					42

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	-0-					-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	379	2	Y	-0-					-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
*08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	Y	-0-					-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	338	2	Y	-0-					-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	381	2	Y	-0-					-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	Y	-0-					-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	502	2	Y	-0-					-0-
*08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	Y	31					44
						34	9									
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545	2	Y	-0-					44
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	44	1	674	2	Y	-0-					44
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	2	Y	-0-					44
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	44	1	823	2	Y	12					56
						13	9									
*08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	38	1	655	2	Y	-0-					56

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

03	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	203	1	1031	2	Y	-0-					110
04	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	136	1	605	2	Y	-0-					110
05	2658 N	2658	-0-	-0- B	-0-	507	1	2151	2	Y	-0-					110
06	1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	355	1	1552	2	Y	9					119
						10	9									
07	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	466	1	1892	2	Y	-0-					119
*08	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	454	1	1869	2	Y	-0-					119

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	9	1	48	2	N	-0-					19
04	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	11	1	51	2	N	-0-					19
05	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	11	1	49	2	N	-0-					19
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	12	1	52	2	N	-0-					19
07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	13	1	55	2	N	-0-					19
08	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	8	1	32	2	N	-0-					19

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

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

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	21120	N	2605	-0-	-18515	B	-0-	428	1	2173	2	N	4			55
								4	9							
04	21120	N	7584	-0-	-13536	B	-0-	1392	1	6178	2	N	13			68
								14	9							
05	21120	N	5059	-0-	-16061	B	-0-	965	1	4091	2	N	3			71
								3	9							
06	21120	N	4289	-0-	-16831	B	-0-	796	1	3486	2	N	6			77
								7	9							
07	5527		5239	-0-	-288	B	-15881	1034	1	4205	2	N	-0-			77
08	7254		4193	-0-	-3061	B	-18942	819	1	3374	2	N	-0-			77
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -18942																

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 170643																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	170643					N	-0-			68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	170643					N	-0-			68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	170643					N	-0-			68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	170643					N	-0-			68
07	0		-0-	-0-	-0-	B	170643					N	-0-			68
*08	7750	N	-0-	-0-	-7750	B	162893					N	-0-			68
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 162893																

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

03	3162		4	-0-	-3158		-0-	4	2			N	-0-			10
04	3060		15	-0-	-3045		-0-	3	1	12	2	N	-0-			10
05	3162		-0-	-0-	-3162		-0-					N	-0-			10
06	3060		13	-0-	-3047		-0-	2	1	11	2	N	-0-			10
07	31	#	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-			10
08	31	#	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-			10

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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-

BOX CHURCH (RODESSA) //CONT.// 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY 'A' WELL #: 4 RRCID -> 282208 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6076 - 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
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-

BOX CHURCH (SMACKOVER) 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

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-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					8
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	-0-					8
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	2	Y	-0-					8
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	2	Y	-0-					8
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	Y	-0-					8
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	7	1	27	2	Y	-0-					8

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	28 X	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	27 X	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

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

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

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-

WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

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

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

03	2201	X	2108	-0-	-93	-0-	347	1	1761	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	441	1	1959	2	Y	-0-					-0-
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	560	1	2372	2	Y	-0-					-0-
06	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	484	1	2118	2	Y	-0-					-0-
07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	514	1	2091	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2245	-0-	-700	-0-	439	1	1806	2	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					15
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					15
05	868	N	-0-	-0-	-868	-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

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	462	1	2345	2	N	-0-					13
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	679	1	3013	2	N	-0-					13
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	679	1	2876	2	N	-0-					13
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	627	1	2743	2	N	-0-					13
07	3813	X	3251	-0-	-562	-0-	642	1	2609	2	N	-0-					13
08	3813	X	3781	-0-	-32	-0-	739	1	3042	2	N	-0-					13

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
05	1891	X	11	-0-	-1880	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

03	372	N	327	-0-	-45	-0-	54	1	273	2	N	-0-					-0-
04	420	N	281	-0-	-139	-0-	52	1	229	2	N	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	56	1	238	2	N	-0-					-0-
06	330	N	224	-0-	-106	-0-	42	1	182	2	N	-0-					-0-
07	279	N	114	-0-	-165	-0-	23	1	91	2	N	-0-					-0-
08	279	N	94	-0-	-185	-0-	18	1	76	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	263	1	1334	2	N	-0-					51
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	325	1	1444	2	N	-0-					51
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	291	1	1233	2	N	12					63
							13	9									
06	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	279	1	1222	2	N	-0-					63
07	1829	N	1574	-0-	-255	-0-	311	1	1263	2	N	-0-					63
08	1550	N	1129	-0-	-421	-0-	221	1	908	2	N	-0-					63

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176709 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 7186

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON (COTTON VALLEY) 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

03	9672 X	7348	-0-	-2324	-0-	7348	3			N	-0-					1
04	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	3			N	-0-					1
05	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	3			N	-0-					1
06	8970 X	7865	-0-	-1105	-0-	7865	3			N	-0-					1
07	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	10150	3			N	-0-	1	1			-0-
*08	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	3			N	-0-					-0-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

03	4588 X	3068	-0-	-1520	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
04	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
05	4402 X	3574	-0-	-828	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
06	4260 X	3486	-0-	-774	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
07	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	3			N	-0-					-0-
*08	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	3			N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	6094	-0-	-230	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	4955	-0-	-1165	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
07	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	3			N	-0-					-0-
*08	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

03	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	11074	3			N	-0-					-0-
04	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13447	3			N	-0-					-0-
05	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	14833	3			N	-0-					-0-
06	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	3			N	-0-					-0-
07	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	3			N	-0-					-0-
*08	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	3			N	-0-					-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

03	13392	X	10482	-0-	-2910	-0-	10482	3			N	-0-					-0-
04	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	13979	3			N	-0-					-0-
05	13578	X	7871	-0-	-5707	-0-	7871	3			N	-0-					-0-
06	13140	X	10894	-0-	-2246	-0-	10894	3			N	-0-					-0-
07	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					N	-0-					-0-
*08	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	17280	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

03	26350	X	21705	-0-	-4645	-0-	21705	3			N	-0-					-0-
04	27537	X	27537	-0-	-0-	-0-	27537	3			N	-0-					-0-
05	26226	X	23887	-0-	-2339	-0-	23887	3			N	-0-					-0-
06	25380	X	20162	-0-	-5218	-0-	20162	3			N	-0-					-0-
07	28458	X	24268	-0-	-4190	-0-	24268	3			N	-0-					-0-
08	28458	X	23460	-0-	-4998	-0-	23460	3			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5732	-0-	-1168	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	3870	-0-	-3260	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	4826	-0-	-2074	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	3341	-0-	-2797	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	7142	-0-	-577	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
04	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
05	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
06	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
07	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
*08	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

03	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
04	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7286	-0-	-1394	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	4903	-0-	-3497	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	5448	-0-	-4255	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	3320	-0-	-6383	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

03	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
04	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
05	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
06	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
07	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
*08	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	2			N	-0-					-0-

BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554

03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

03	372	X	136	-0-	-236	-0-	136	3			N	-0-					41
04	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6905	3	9	9	N	8					49
05	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7455	3	284	9	N	258	183	1			124
06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4137	3	56	9	N	51					175
07	4650	X	763	-0-	-3887	-0-	734	3	29	9	N	26					201
08	4650	X	2974	-0-	-1676	-0-	2951	3	23	9	N	21					222

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
C. W. RESOURCES, INC. 121085
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

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

KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREMOND (TRAVIS PEAK) 11776 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
SOHO OPERATING, LLC 800480
FOWLER, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 174592 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7128 - 7138

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

BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
HOOPER, C. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 125423 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14190 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO (WOODBINE) 13061 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LATHROP, A. D. 488235
MELASKY, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 151582 COMPL. DATE 03/14/1938 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870

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

BUFFALO, SOUTH (B) 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
HOPSON, W. T. WELL #: 1N RRCID -> 222483 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6058 - 6105

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	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-

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	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-

BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN) 13066 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2 WELL #: 1 RRCID -> 247910 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6192 - 6200

03	8793	8793	-0-	-0-	-0-	8764	2	29	9	N	26					153
04	8173 R	8173	-0-	-0-	-0-	8170	2	3	9	N	3					156
05	8370 #	7470	-0-	-900	-0-	7409	2	61	9	N	55					211
06	8220	7332	-0-	-888	-0-	7332	2			N	-0-					211
07	8494	7968	-0-	-526	-0-	7967	2	1	9	N	1	177	1			35
08	8494	7665	-0-	-829	-0-	7665	2			N	-0-					35

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
TAYLOR, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 039876 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 5884

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	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-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	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-

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) //CONT.// 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 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
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-

BURLESON HILL (BOSSIER) 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

03	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3	N	-0-			-0-
04	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3	N	-0-			-0-
05	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3	N	-0-			-0-
06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3	N	-0-			-0-
07	2790 X	2032	-0-	-758	-0-	2032	3	N	-0-			-0-
*08	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3	N	-0-			-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-			-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3	N	-0-			-0-
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3	N	-0-			-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-			-0-
*08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-			-0-

BURLESON HILL (PETTIT) 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BURLESON HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060406 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 8738 - 8876

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

BURLESON HILL (PETTIT) //CONT.// 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 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
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	2	Y	-0-			8
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			8
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205	2	Y	-0-			8
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-			8
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	4	1	315	2	Y	-0-			8
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	6	1	384	2	Y	5			13
							6	9							

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 090649 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 16108 PERF. 9225 - 14254

03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	6	1	569	2	Y	-0-			20
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	10	1	505	2	Y	-0-			20
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	6	1	411	2	Y	-0-			20
06	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	2			Y	-0-			20
07	527	N	454	-0-	-73	-0-	6	1	448	2	Y	-0-			20
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	5	1	368	2	Y	5			25
							6	9							

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-			-0-
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-			-0-
05	2604	X	2525	-0-	-79	-0-	2525	2			N	-0-			-0-
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-			-0-
07	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-			-0-
08	2604	X	1901	-0-	-703	-0-	1901	2			N	-0-			-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

03	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			Y	-0-			-0-
04	6120	X	5684	-0-	-436	-0-	5684	2			Y	-0-			-0-
05	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			Y	-0-			-0-
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			Y	-0-			-0-
07	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			Y	-0-			-0-
08	6913	X	3625	-0-	-3288	-0-	3625	2			Y	-0-			-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

03	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			Y	-0-			-0-
04	8700	X	7844	-0-	-856	-0-	7844	2			Y	-0-			-0-
05	8990	X	8888	-0-	-102	-0-	8888	2			Y	-0-			-0-
06	8700	X	8675	-0-	-25	-0-	8675	2			Y	-0-			-0-
07	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2			Y	-0-			-0-
08	8990	X	3371	-0-	-5619	-0-	3371	2			Y	-0-			-0-

BUTLER (COTTON VALLEY LIME) 14009 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ORBIT EXPLORATION LLC 625548
S. W. UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 117966 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 17404 PERF.16710 - 17348

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-

BUTLER (WOODBINE) 14009 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC. 285305
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE WELL #: 1 D RRCID -> 079043 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6306 - 6346

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

CADDO CREEK (JAMES LIME) 14492 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BEARDEN, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 162652 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10317 - 10393

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

CALVERT (COTTON VALLEY) 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
SKILES GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 251290 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11432 - 14031

03	2263 N	2308	-0-	45 B	-37211	2308	2	N	-0-			-0-
04	2280 N	2816	-0-	536 B	-36675	2816	2	N	-0-			-0-
05	2604 N	2572	-0-	-32 B	-36675	2572	2	N	-0-			-0-
06	2220 N	1551	-0-	-669 B	-36675	1551	2	N	-0-			-0-
07	2728 N	426	-0-	-2302 B	-36675	426	2	N	-0-			-0-
08	2573 N	511	-0-	-2062 B	-36675	511	2	N	-0-			-0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

03	1767 N	1722	-0-	-45 B	-20540	1722	2	N	-0-			-0-
04	1710 N	1518	-0-	-192 B	-20540	1518	2	N	-0-			-0-
05	1767 N	1486	-0-	-281 B	-20540	1486	2	N	-0-			-0-
06	1680 N	1623	-0-	-57 B	-20540	1623	2	N	-0-			-0-
07	1581 N	1628	-0-	47 B	-20493	1628	2	N	-0-			-0-
08	1488 N	1479	-0-	-9 B	-20493	1479	2	N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

03	2759 X	3209	-0-	450 B	-3212	3209	2	N	-0-			-0-
04	2670 X	2483	-0-	-187 B	-3212	2483	2	N	-0-			-0-
05	2759 X	2477	-0-	-282 B	-3212	2477	2	N	-0-			-0-
06	2670 X	2475	-0-	-195 B	-3212	2475	2	N	-0-			-0-
07	2759 X	1926	-0-	-833 B	-3212	1926	2	N	-0-			-0-
08	2759 X	1074	-0-	-1685 B	-3212	1074	2	N	-0-			-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

03	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2	N	-0-			-0-
04	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2	N	-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2	N	-0-			-0-
06	420 N	335	-0-	-85 B	-0-	335	2	N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2	N	-0-			-0-
08	372 N	229	-0-	-143 B	-0-	229	2	N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341 N	524	-0-	183 B	-320935	524	2	N	-0-			-0-
04	330 N	523	-0-	193 B	-320742	523	2	N	-0-			-0-
05	341 N	417	-0-	76 B	-320666	417	2	N	-0-			-0-
06	330 N	489	-0-	159 B	-320507	489	2	N	-0-			-0-
07	341 N	705	-0-	364 B	-320143	705	2	N	-0-			-0-
08	341 N	1581	-0-	1240 B	-318903	1581	2	N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

03	2170 N	2132	-0-	-38 B	-7986	2132	2	N	-0-			-0-
04	2130 N	2044	-0-	-86 B	-7986	2044	2	N	-0-			-0-
05	2201 N	2004	-0-	-197 B	-7986	2004	2	N	-0-			-0-
06	2070 N	2135	-0-	65 B	-7921	2135	2	N	-0-			-0-
07	2108 N	2194	-0-	86 B	-7835	2194	2	N	-0-			-0-
08	2015 N	2104	-0-	89 B	-7746	2104	2	N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

03	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	1128	-0-	-102 B	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	1003	-0-	-175 B	-0-	1003	2	N	-0-			-0-
06	1230 N	1148	-0-	-82 B	-0-	1148	2	N	-0-			-0-
07	1178 N	1136	-0-	-42 B	-0-	1136	2	N	-0-			-0-
*08	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2	N	-0-			-0-

SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

03	3441 X	2621	-0-	-820 B	-23965	2621	2	N	-0-			-0-
04	3330 X	2139	-0-	-1191 B	-23965	2139	2	N	-0-			-0-
05	3131 X	2496	-0-	-635 B	-23965	2496	2	N	-0-			-0-
06	3030 X	2226	-0-	-804 B	-23965	2226	2	N	-0-			-0-
07	2976 X	1850	-0-	-1126 B	-23965	1850	2	N	-0-			-0-
08	2635 X	2613	-0-	-22 B	-23965	2613	2	N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

03	620 N	619	-0-	-1 B	-0-	619	2	N	-0-			-0-
04	690 N	490	-0-	-200 B	-0-	490	2	N	-0-			-0-
05	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2	N	-0-			-0-
06	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	2	N	-0-			-0-
07	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2	N	-0-			-0-
*08	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2	N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

03	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	2	N	-0-			-0-
04	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	1779	-0-	-19 B	-0-	1779	2	N	-0-			-0-
06	1740 N	1715	-0-	-25 B	-0-	1715	2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1719	-0-	-17 B	-0-	1719	2	N	-0-			-0-
08	1767 N	1634	-0-	-133 B	-0-	1634	2	N	-0-			-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

03	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	2	N	-0-			-0-
04	1380 N	1007	-0-	-373 B	-0-	1007	2	N	-0-			-0-
05	1488 N	1120	-0-	-368 B	-0-	1120	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1083	-0-	-327 B	-0-	1083	2	N	-0-			-0-
07	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	1065	-0-	-51 B	-0-	1065	2	N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744 N	108	-0-	-636 B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
04	540 N	470	-0-	-70 B	-0-	470	2		N	-0-			-0-
05	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2		N	-0-			-0-
06	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
07	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2		N	-0-			-0-
08	682 N	497	-0-	-185 B	-0-	497	2		N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

03	1240 N	675	-0-	-565 B	-0-	675	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	890	-0-	-130 B	-0-	890	2		N	-0-			-0-
05	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2		N	-0-			-0-
06	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
07	930 N	860	-0-	-70 B	-0-	860	2		N	-0-			-0-
08	930 N	716	-0-	-214 B	-0-	716	2		N	-0-			-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

03	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2		N	-0-			-0-
04	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2		N	-0-			-0-
05	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2		N	-0-			-0-
06	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2		N	-0-			-0-
07	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
*08	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

03	4462 X	4462	-0-	-0- B	-0-	4462	2		N	-0-			-0-
04	3810 X	3132	-0-	-678 B	-0-	3132	2		N	-0-			-0-
05	3937 X	2244	-0-	-1693 B	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
06	3810 X	2702	-0-	-1108 B	-0-	2702	2		N	-0-			-0-
07	3937 X	1446	-0-	-2491 B	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
08	3937 X	2449	-0-	-1488 B	-0-	2449	2		N	-0-			-0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER) 15976 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
CARTER-BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229413 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11368 - 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
03	41540	X	26764	-0-	-14776	-0-	396	1	26311	3	N	52					96
							57	9									
04	38520	X	35842	-0-	-2678	-0-	522	1	35231	3	N	81					177
							89	9									
05	39804	X	37589	-0-	-2215	-0-	504	1	37056	3	N	26					203
							29	9									
06	38490	X	34495	-0-	-3995	-0-	522	1	33947	3	N	24	164	1			63
							26	9									
07	38812	X	37384	-0-	-1428	-0-	558	1	36780	3	N	42					105
							46	9									
08	37603	X	35461	-0-	-2142	-0-	540	1	34867	3	N	49					154
							54	9									

CENTERVILLE, SE. 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALBRECHT, M. WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	127	1	1350	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	521	-0-	-619	-0-	41	1	480	2	N	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	127	1	1637	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	140	-0-	-1300	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	80	1	1168	2	N	-0-					-0-
*08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	54	1	762	2	N	-0-					-0-

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

03	434	N	429	-0-	-5	-0-	37	1	392	2	N	-0-					5
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	33	1	386	2	N	-0-					5
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	31	1	394	2	N	-0-					5
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	26	1	390	2	N	1					6
							1	9									
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	27	1	400	2	N	-0-					6
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	N	-0-					6

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
ALARON ENERGY, INC. 010450
CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					86
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					86
05	589	N	147	-0-	-442	-0-	147	2			Y	-0-					86
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					86
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 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
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					93
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					93
05	1550 N	423	-0-	-1127	-0-	423	2			Y	-0-					93
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					93
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

03	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	56	1	1243	2	N	46	184	1			95
						51	9									
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	72	1	1604	2	N	50					145
						55	9									
05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	77	1	1702	2	N	68					213
						75	9									
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	72	1	1593	2	N	40					253
						44	9									
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	69	1	1536	2	N	25					278
						28	9									
*08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	64	1	1419	2	N	27					305
						30	9									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

03	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	97	1	2153	2	N	21	336	1			22
						23	9									
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	96	1	2123	2	N	-0-					22
05	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	101	1	2254	2	N	-0-					22
06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	106	1	2357	2	N	-0-					22
07	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	102	1	2259	2	N	140					162
						154	9									
*08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	93	1	2066	2	N	42	186	1			18
						46	9									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	74	1	1653	2	N	45					95
						50	9									
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	74	1	1633	2	N	30					125
						33	9									
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	84	1	1859	2	N	-0-					125
06	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	92	1	2035	2	N	18					143
						20	9									
07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	76	1	1697	2	N	54					197
						59	9									
*08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	69	1	1539	2	N	40					237
						44	9									

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 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
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	42	1	928	2	N	52					140
							57	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	44	1	983	2	N	47					187
							52	9									
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	40	1	882	2	N	1					188
							1	9									
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	44	1	982	2	N	-0-					188
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	40	1	883	2	N	22					210
							24	9									
*08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	38	1	840	2	N	40					250
							44	9									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	7					127
							8	9									
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	10					137
							11	9									
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	N	15					152
							17	9									
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	15					167
							17	9									
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	86	176	1			77
							95	9									
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	38					115
							42	9									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	191	1			43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	50	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-

EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	878	2	N	13	179	1			126
							14	9									
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	49	1	1084	2	N	29					155
							32	9									
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	52	1	1147	2	N	28					183
							31	9									
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	47	1	1049	2	N	25					208
							28	9									
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	41	1	920	2	N	24					232
							26	9									
*08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	37	1	826	2	N	10					242
							11	9									

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 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
03	403	N	213	-0-	-190	-0-	16	1	197	2	N	-0-					119
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	2	N	-0-					119
05	527	N	316	-0-	-211	-0-	20	1	296	2	N	-0-					119
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	N	-0-					119
07	465	N	328	-0-	-137	-0-	18	1	310	2	N	-0-					119
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	N	-0-					119

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 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
03	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	107	1	2373	2	N	69	182	1			34
							76	9									
04	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	102	1	2263	2	N	29					63
							32	9									
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	129	1	2872	2	N	-0-					63
06	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	125	1	2784	2	N	42					105
							46	9									
07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	112	1	2494	2	N	65					170
							72	9									
*08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	105	1	2333	2	N	72					242
							79	9									

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
ALARON ENERGY, INC. 010450
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					18
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					19
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	2	1	9	N	1					20
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5

CHENEYBORO, SW. (9585) 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
ALARON ENERGY, INC. 010450
ELECTRA BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090399 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-

HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 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
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	N	1					58
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	N	1					59
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	N	1					60
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	N	1					61
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 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
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	N	1					125
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					126
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					127
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	N	1					128
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	203					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	203					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	203					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	203					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
ROSE WELL #: RRCID -> 239038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11736 - 13094

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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

03	682	X	524	-0-	-158	-0-	17	1	507	2	N	-0-					-0-
04	660	X	429	-0-	-231	-0-	14	1	415	2	N	-0-					-0-
05	620	X	541	-0-	-79	-0-	19	1	522	2	N	-0-					-0-
06	540	X	456	-0-	-84	-0-	18	1	438	2	N	-0-					-0-
07	527	X	470	-0-	-57	-0-	18	1	452	2	N	-0-					-0-
08	527	X	459	-0-	-68	-0-	18	1	441	2	N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 1 RRCID -> 193545 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6960 - 7154

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FALVEL, MJ WELL #: 1 RRCID -> 196907 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENNON, I.G. WELL #: 1 RRCID -> 197714 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545

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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERVITA, LLC 844072
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

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-

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT) 18861 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC 842986
W. R. LEE ET UX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178913 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6750 - 6970

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COIT (NACATOCH) 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION 230765
MCDAVID, DAWN Q. WELL #: 2 RRCID -> 066210 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1096 - 1103

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-

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
LONG WELL #: 1 RRCID -> 072366 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 867 PERF. 724 - 729

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

MCDAVID WELL #: 3 RRCID -> 092234 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1204 PERF. 1111 - 1116

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-

TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 092882 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1111 - 1114

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-

SUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 096433 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1106 - 1110

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-

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 120651 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1174 - 1182

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 5 RRCID -> 120652 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1203 PERF. 1139 - 1149

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 120653 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1178 - 1180

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

COIT (TEHUACANA) 19367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
DUKE GAS CORPORATION 230765
GUNTER WELL #: 6 RRCID -> 119834 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 425 PERF. 421 - 425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-

COMO (GLOYD) 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDRICKS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 273386 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8064 - 8076

03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	23	1	786	2	N	114					205
						125	9									
04	840 N	836	-0-	-4	-0-	21	1	712	2	N	94	178	1			121
						103	9									
05	899 N	862	-0-	-37	-0-	22	1	726	2	N	104	177	1			48
						114	9									
06	900 N	810	-0-	-90	-0-	20	1	676	2	N	104					152
						114	9									
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	23	1	789	2	N	94	172	1			74
						103	9									
08	868 N	858	-0-	-10	-0-	21	1	721	2	N	105					179
						116	9									

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	620	4	140	9	Y	127	67	1			185
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	116	66	1			235
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	114	227	1			122
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	600	4	61	9	Y	55	65	1			112
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	620	4	102	9	Y	93	173	1			32
*08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	620	4	118	9	Y	107	62	1			77

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	11	1	385	2	N	63					137
						69	9									
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	11	1	372	2	N	55					192
						61	9									
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	12	1	397	2	N	62	180	1			74
						68	9									
06	450 N	441	-0-	-9	-0-	11	1	380	2	N	45					119
						50	9									
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	13	1	421	2	N	80					199
						88	9									
*08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	12	1	421	2	N	67	170	1			96
						74	9									

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	22	1	773	2	N	90	166	1			52
						99	9									
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	22	1	732	2	N	87					139
						96	9									
05	899 N	887	-0-	-12	-0-	23	1	764	2	N	91	166	1			64
						100	9									
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	23	1	785	2	N	85					149
						94	9									
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	23	1	768	2	N	85	171	1			63
						94	9									
08	899 N	785	-0-	-114	-0-	20	1	673	2	N	84					147
						92	9									

COMO (RODESSA HILL, LO.) 19947 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COKER, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 278524 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7985 - 7995

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

MORGAN, HUDIE WELL #: 1X RRCID -> 280050 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7934 - 8144

03	868	N	840	-0-	-28	-0-	18	1	612	2	Y	191	215	1			344
							210	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	17	1	590	2	Y	191	192	1			343
							210	9									
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	19	1	636	2	Y	179	213	1			309
							197	9									
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	18	1	621	2	Y	153	205	1			257
							168	9									
07	837	N	826	-0-	-11	-0-	19	1	639	2	Y	153	200	1			210
							168	9									
08	837	N	802	-0-	-35	-0-	18	1	616	2	Y	153	189	1			174
							168	9									

COMO, N.E. (RODESSA) 19949 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
HOWLE WELL #: 1 RRCID -> 121295 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 7912

03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					-0-
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	1			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	1			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	1			N	-0-					-0-

CORSICANA (SHALLOW) 20823 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
WINCHESTER OIL & GAS LLC 931327
LQL WELL #: 1 RRCID -> 275429 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1038 - 1042

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARR WELL #: 1 RRCID -> 276294 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 1341 PERF. 1043 - 1048

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) 20930 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
COTROPIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196396 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15834 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18724	#	-0-	-0-	-18724	-0-					N	-0-					-0-
04	15330	#	-0-	-0-	-15330	-0-					N	-0-					-0-
05	16864	#	-0-	-0-	-16864	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTON GIN (TRAVIS PEAK) 20974 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
ALDERMAN, J. ROGER WELL #: 1 RRCID -> 162257 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 10346 PERF. 7378 - 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
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	N	-0-					48
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	N	-0-					48
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	18	1	284	2	N	-0-					48
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	418	2	N	11	59	1			-0-
							12	9									
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
PARKER, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 130423 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WINDSOR COUSINS GU WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	X	854	-0-	-200	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	947	-0-	-169	-0-	947	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	1029	-0-	-51	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	840	-0-	-276	-0-	840	3			N	-0-					-0-
08	1054	X	980	-0-	-74	-0-	980	3			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 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
03	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	2731	3	1	9	Y	1					1
04	2970	X	2137	-0-	-833	-0-	2137	3			Y	-0-					1
05	3069	X	1334	-0-	-1735	-0-	1334	3			Y	-0-					1
06	2970	X	2454	-0-	-516	-0-	2454	3			Y	-0-					1
07	3069	X	1867	-0-	-1202	-0-	1867	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2588	-0-	-233	-0-	2588	3			Y	-0-					1
04	2730	X	2228	-0-	-502	-0-	2228	3			Y	-0-					1
05	2635	N	2308	-0-	-327	-0-	2308	3			Y	-0-					1
06	2490	N	2248	-0-	-242	-0-	2248	3			Y	-0-					1
07	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	2241	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2294	N	2177	-0-	-117	-0-	2177	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

03	3255	X	625	-0-	-2630	-0-	625	3			Y	-0-				1
04	3150	X	808	-0-	-2342	-0-	808	3			Y	-0-				1
05	2790	X	2489	-0-	-301	-0-	2489	3			Y	-0-				1
06	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			Y	-0-				1
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			Y	-0-	1	5		-0-
*08	3100	N	3432	-0-	332	332	3432	3			Y	-0-				-0-

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

03	3100	N	4290	-0-	1190	1190	4290	3			Y	-0-				-0-
04	3000	N	3795	-0-	795	1985	3794	3	1	9	Y	1				1
05	5718	X	3733	-0-	-1985	-0-	3733	3			Y	-0-				1
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			Y	-0-				1
07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			Y	-0-	1	5		-0-
08	3720	X	3035	-0-	-685	-0-	3035	3			Y	-0-				-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

03	3193	X	203	-0-	-2990	-0-	203	3			Y	-0-				1
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-				1
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			Y	-0-				1
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			Y	-0-				1
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			Y	-0-	1	5		-0-
08	4371	X	3360	-0-	-1011	-0-	3360	3			Y	-0-				-0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

03	2449	N	2005	-0-	-444	-0-	2005	3			Y	-0-				1
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-				1
05	2325	N	1620	-0-	-705	-0-	1620	3			Y	-0-				1
06	1950	N	1371	-0-	-579	-0-	1371	3			Y	-0-				1
07	1891	N	1392	-0-	-499	-0-	1392	3			Y	-0-	1	5		-0-
08	1612	N	1093	-0-	-519	-0-	1093	3			Y	-0-				-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

03	4960	X	4729	-0-	-231	-0-	4729	3			Y	-0-				1
04	4740	X	4530	-0-	-210	-0-	4530	3			Y	-0-				1
05	4836	X	4687	-0-	-149	-0-	4687	3			Y	-0-				1
06	4680	X	4403	-0-	-277	-0-	4403	3			Y	-0-				1
07	4836	X	4430	-0-	-406	-0-	4430	3			Y	-0-	1	5		-0-
08	4650	X	4440	-0-	-210	-0-	4440	3			Y	-0-				-0-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

03	52933	X	10129	-0-	-42804	-0-	10129	3			Y	-0-				-0-
04	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8542	3	1	9	Y	1				1
05	9300	X	6954	-0-	-2346	-0-	6954	3			Y	-0-				1
06	9000	X	7366	-0-	-1634	-0-	7366	3			Y	-0-				1
07	9300	X	6622	-0-	-2678	-0-	6622	3			Y	-0-	1	5		-0-
08	6913	X	6274	-0-	-639	-0-	6274	3			Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069 X	2922	-0-	-147	-0-	2922	3			Y	-0-					1
04	2940 X	2629	-0-	-311	-0-	2629	3			Y	-0-					1
05	3038 X	2755	-0-	-283	-0-	2755	3			Y	-0-					1
06	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			Y	-0-					1
07	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	3100 N	3104	-0-	4	4	3104	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

03	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			Y	-0-					1
04	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			Y	-0-					1
05	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			Y	-0-					1
06	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3			Y	-0-					1
07	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3875 X	3589	-0-	-286	-0-	3589	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	40	-0-	40	40	39	3	1	9	Y	1					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-	1	5			-0-
*08	40 N	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					13
04	1200 N	1195	-0-	-5	-0-	1195	3			Y	-0-					13
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-	1	5			12
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-					12
07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					12
*08	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-					12

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

03	1395 N	205	-0-	-1190	-0-	205	3			Y	-0-					1
04	1350 N	41	-0-	-1309	-0-	41	3			Y	-0-					1
05	1395 N	161	-0-	-1234	-0-	161	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

03	3255 X	2958	-0-	-297	-0-	2958	3			Y	-0-					1
04	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			Y	-0-					1
05	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			Y	-0-					1
06	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			Y	-0-					1
07	3162 X	2862	-0-	-300	-0-	2862	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3255 X	2932	-0-	-323	-0-	2932	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			Y	-0-					1
04	3000	N	3334	-0-	334	334	3334	3			Y	-0-					1
05	3100	N	3355	-0-	255	589	3355	3			Y	-0-					1
06	3847	X	3258	-0-	-589	-0-	3258	3			Y	-0-					1
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	2372	-0-	-356	-0-	2372	3			Y	-0-					21
04	2430	N	2225	-0-	-205	-0-	2225	3			Y	-0-					21
05	2418	N	2278	-0-	-140	-0-	2278	3			Y	-0-					21
06	2310	N	2159	-0-	-151	-0-	2159	3			Y	-0-					21
07	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	2209	3			Y	-0-	1	5			20
08	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	2137	3			Y	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2449	-0-	-186	-0-	2449	3			Y	-0-					1
04	2550	N	1750	-0-	-800	-0-	1750	3			Y	-0-					1
05	2635	N	1738	-0-	-897	-0-	1738	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2370	N	1926	-0-	-444	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			Y	-0-					-0-
*08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	X	277	-0-	-684	-0-	277	3			Y	-0-					1
04	930	X	331	-0-	-599	-0-	331	3			Y	-0-					1
05	372	X	259	-0-	-113	-0-	259	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
07	341	X	277	-0-	-64	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	951	-0-	-1126	-0-	951	3			Y	-0-					1
04	1200	N	890	-0-	-310	-0-	890	3			Y	-0-					1
05	992	N	736	-0-	-256	-0-	736	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	930	N	562	-0-	-368	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
*08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					1
04	330	N	22	-0-	-308	-0-	22	3			Y	-0-					1
05	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	3			Y	-0-					1
06	660	N	41	-0-	-619	-0-	41	3			Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	2420	3	1	9	Y	1					29
04	2280	N	2272	-0-	-8	-0-	2272	3			Y	-0-					29
05	2356	N	2188	-0-	-168	-0-	2188	3			Y	-0-	1	5			28
06	2340	N	2157	-0-	-183	-0-	2157	3			Y	-0-					28
07	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	2237	3			Y	-0-					28
*08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	-0-					28

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					1
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-					1
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
*08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					1
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 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
03	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2978	3	1	9	Y	1					130
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			Y	-0-					130
05	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					130
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			Y	-0-					130
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			Y	-0-	1	5			129
08	2852	N	2718	-0-	-134	-0-	2718	3			Y	-0-					129

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			Y	-0-					1
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			Y	-0-					1
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			Y	-0-					1
06	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			Y	-0-					1
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			Y	-0-					38
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			Y	-0-					38
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			Y	-0-					38
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			Y	-0-					38
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			Y	-0-	1	5			37
08	3906	X	3739	-0-	-167	-0-	3739	3			Y	-0-					37

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	3	1	9	Y	1					1
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					1
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					1
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
*08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					1
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					1
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					1
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					1
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2948	3	1	9	Y	1					1
04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			Y	-0-					1
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			Y	-0-					1
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			Y	-0-					1
07	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2945	N	2904	-0-	-41	-0-	2904	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 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
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			Y	-0-					1
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			Y	-0-					1
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			Y	-0-					1
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			Y	-0-					1
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3751	X	2446	-0-	-1305	-0-	2446	3			Y	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 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
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3267	-0-	-143	-0-	3267	3			Y	-0-					1
04	3300	X	2887	-0-	-413	-0-	2887	3			Y	-0-					1
05	3286	X	3097	-0-	-189	-0-	3097	3			Y	-0-					1
06	3180	X	2864	-0-	-316	-0-	2864	3			Y	-0-					1
07	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	3042	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2262	3	1	9	Y	1					1
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					1
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-					1
06	1950	N	1426	-0-	-524	-0-	1426	3			Y	-0-					1
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2387	N	1560	-0-	-827	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3308	3	1	9	Y	1					1
04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			Y	-0-					1
05	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			Y	-0-					1
06	3000 X	671	-0-	-2329	-0-	671	3			Y	-0-					1
07	3100 X	2028	-0-	-1072	-0-	2028	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2604 X	2469	-0-	-135	-0-	2469	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

03	1984 N	1882	-0-	-102	-0-	1882	3			Y	-0-					1
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-					1
05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			Y	-0-					1
06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					1
07	1953 N	1932	-0-	-21	-0-	1932	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1984 N	1945	-0-	-39	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

03	2294 N	2208	-0-	-86	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
04	2190 N	2106	-0-	-84	-0-	2105	3	1	9	Y	1					1
05	2232 N	2121	-0-	-111	-0-	2121	3			Y	-0-					1
06	2130 N	2062	-0-	-68	-0-	2062	3			Y	-0-					1
07	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

03	2821 N	2497	-0-	-324	-0-	2497	3			Y	-0-					1
04	2700 N	2288	-0-	-412	-0-	2288	3			Y	-0-					1
05	2759 N	2447	-0-	-312	-0-	2447	3			Y	-0-					1
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			Y	-0-					1
07	2356 N	1875	-0-	-481	-0-	1875	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2418 N	2414	-0-	-4	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
08	837 N	588	-0-	-249	-0-	588	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

03	14B2 EXT	3005	-0-	3005	9310	3005	3			N	-0-					1
04	14B2 EXT	2615	-0-	2615	11925	2615	3			N	-0-					1
05	14B2 EXT	2411	-0-	2411	14336	2411	3			N	-0-					1
06	16431 X	2095	-0-	-14336	-0-	2095	3			N	-0-					1
07	2325 X	1947	-0-	-378	-0-	1947	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2325 X	1855	-0-	-470	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 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
03	8215 X	7428	-0-	-787	-0-	7427 3	1 9	Y	1	1 1		1
04	7290 X	7103	-0-	-187	-0-	7103 3		Y	-0-			1
05	7502 X	7103	-0-	-399	-0-	7103 3		Y	-0-			1
06	7260 X	6657	-0-	-603	-0-	6657 3		Y	-0-			1
07	7502 X	7277	-0-	-225	-0-	7277 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	7037 X	6981	-0-	-56	-0-	6981 3		Y	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

03	155 N	99	-0-	-56	-0-	99 3		Y	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-			-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		Y	-0-			-0-
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		Y	-0-			-0-
*08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

03	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663 3		Y	-0-			1
04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 3		Y	-0-			1
05	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591 3		Y	-0-			1
06	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435 3		Y	-0-			1
07	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 3		Y	-0-	1 5		-0-
*08	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

03	1519 N	654	-0-	-865	-0-	654 3		Y	-0-			-0-
04	1020 N	414	-0-	-606	-0-	414 3		Y	-0-			-0-
05	651 N	381	-0-	-270	-0-	381 3		Y	-0-			-0-
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		Y	-0-			-0-
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3		Y	-0-			-0-
*08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

03	1767 N	769	-0-	-998	-0-	769 3		Y	-0-			1
04	1620 N	1595	-0-	-25	-0-	1595 3		Y	-0-			1
05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3		Y	-0-			1
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3		Y	-0-			1
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	1922 N	1168	-0-	-754	-0-	1168 3		Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

03	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	9214 3		Y	-0-			114
04	9060 X	8842	-0-	-218	-0-	8842 3		Y	-0-			114
05	9362 X	9288	-0-	-74	-0-	9288 3		Y	-0-			114
06	9060 X	8986	-0-	-74	-0-	8986 3		Y	-0-			114
07	9207 X	8870	-0-	-337	-0-	8870 3		Y	-0-			114
08	9238 X	3365	-0-	-5873	-0-	3365 3		Y	-0-			114

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	3			Y	-0-					1
04	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	3			Y	-0-					1
05	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	3			Y	-0-					1
06	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	3			Y	-0-					1
07	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6541	X	6289	-0-	-252	-0-	6289	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			Y	-0-					1
04	1890	N	1427	-0-	-463	-0-	1427	3			Y	-0-					1
05	2077	N	1694	-0-	-383	-0-	1694	3			Y	-0-					1
06	2010	N	1558	-0-	-452	-0-	1558	3			Y	-0-					1
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					1
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					1
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	900	N	832	-0-	-68	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	567	-0-	-363	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	735	-0-	-195	-0-	735	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

03	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1511	-0-	-259	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1508	3	1	9	Y	1					1
06	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	1518	3			Y	-0-					1
07	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	1358	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			Y	-0-					1
04	1950	N	1826	-0-	-124	-0-	1826	3			Y	-0-					1
05	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	1931	3			Y	-0-					1
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					1
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			Y	-0-					28
04	2700	N	2575	-0-	-125	-0-	2575	3			Y	-0-					28
05	1984	N	1823	-0-	-161	-0-	1823	3			Y	-0-	1	5			27
06	2700	N	1872	-0-	-828	-0-	1872	3			Y	-0-					27
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			Y	-0-					27
*08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					54
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					54
05	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			Y	-0-					54
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			Y	-0-					54
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-	1	5			53
08	2852	N	1008	-0-	-1844	-0-	1008	3			Y	-0-					53

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			Y	-0-					18
04	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	1424	3			Y	-0-					18
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					18
06	1500	N	1278	-0-	-222	-0-	1278	3			Y	-0-					18
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-	1	5			17
*08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					17

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					1
04	210	N	91	-0-	-119	-0-	91	3			Y	-0-					1
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			Y	-0-					1
04	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			Y	-0-					1
05	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					1
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					1
07	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2294 N	2095	-0-	-199	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

03	2108 N	432	-0-	-1676	-0-	432	3			Y	-0-					16
04	1470 N	651	-0-	-819	-0-	651	3			Y	-0-					16
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-	1	5			15
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					15
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					15
08	1023 N	941	-0-	-82	-0-	941	3			Y	-0-					15

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

03	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	3			Y	-0-					-0-
04	6450 X	6448	-0-	-2	-0-	6448	3			Y	-0-					-0-
05	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	3			Y	-0-					-0-
06	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	3			Y	-0-					-0-
07	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			Y	-0-					-0-
*08	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

03	2387 N	2144	-0-	-243	-0-	2144	3			Y	-0-					19
04	2130 N	1994	-0-	-136	-0-	1994	3			Y	-0-					19
05	2201 N	1630	-0-	-571	-0-	1630	3			Y	-0-					19
06	2070 N	639	-0-	-1431	-0-	639	3			Y	-0-					19
07	2046 N	1877	-0-	-169	-0-	1877	3			Y	-0-	1	5			18
*08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					18

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					1
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	3			Y	-0-					1
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
*08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

03	4154 X	1878	-0-	-2276	-0-	1878	3			Y	-0-					78
04	4020 X	98	-0-	-3922	-0-	98	3			Y	-0-					78
05	4154 X	3677	-0-	-477	-0-	3677	3			Y	-0-					78
06	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3			Y	-0-					78
07	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			Y	-0-	1	5			77
*08	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			Y	-0-					77

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

03	3193 X	3118	-0-	-75	-0-	3118	3			Y	-0-					1
04	3090 X	2540	-0-	-550	-0-	2540	3			Y	-0-					1
05	3193 X	1418	-0-	-1775	-0-	1418	3			Y	-0-					1
06	3090 X	1336	-0-	-1754	-0-	1336	3			Y	-0-					1
07	3193 X	1789	-0-	-1404	-0-	1789	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1395 X	1213	-0-	-182	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	1445	3	1	9	Y	1					1
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					1
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					1
06	1410	N	1198	-0-	-212	-0-	1198	3			Y	-0-					1
07	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1370	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	1953	-0-	-434	-0-	1953	3			Y	-0-					23
04	2250	N	1744	-0-	-506	-0-	1744	3			Y	-0-					23
05	2139	N	1855	-0-	-284	-0-	1855	3			Y	-0-					23
06	1890	N	1429	-0-	-461	-0-	1429	3			Y	-0-					23
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			Y	-0-	1	5			22
08	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	1730	3			Y	-0-					22

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3023	-0-	-77	414	3023	3			Y	-0-					36
04	2469	N	2055	-0-	-414	-0-	2055	3			Y	-0-					36
05	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			Y	-0-					36
06	1770	X	1580	-0-	-190	-0-	1580	3			Y	-0-					36
07	1829	X	1612	-0-	-217	-0-	1611	3	1	9	Y	1					37
08	1984	X	1549	-0-	-435	-0-	1549	3			Y	-0-					37

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 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
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					1
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					1
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			Y	-0-					27
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					27
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					27
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					27
07	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	3			Y	-0-					27
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					27

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	5	-0-	-3901	-0-	5	3			Y	-0-					1
04	3780	X	3507	-0-	-273	-0-	3507	3			Y	-0-					1
05	3906	X	3572	-0-	-334	-0-	3572	3			Y	-0-					1
06	3780	X	3482	-0-	-298	-0-	3482	3			Y	-0-					1
07	3906	X	3790	-0-	-116	-0-	3790	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2908	-0-	-254	-0-	2908	3			Y	-0-					1
04	3060	X	2675	-0-	-385	-0-	2675	3			Y	-0-					1
05	3100	X	2535	-0-	-565	-0-	2535	3			Y	-0-					1
06	3000	X	2758	-0-	-242	-0-	2758	3			Y	-0-					1
07	2945	X	2671	-0-	-274	-0-	2671	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	310	N	16	-0-	-294	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-					1
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					1
05	2511	N	1514	-0-	-997	-0-	1514	3			Y	-0-					1
06	2340	N	879	-0-	-1461	-0-	879	3			Y	-0-					1
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356 N	2063	-0-	-293	-0-	2063 3		Y	-0-			1
04	2160 N	2143	-0-	-17	-0-	2143 3		Y	-0-			1
05	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 3		Y	-0-			1
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3		Y	-0-			1
07	2201 N	2193	-0-	-8	-0-	2193 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	2449 N	2311	-0-	-138	-0-	2311 3		Y	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3		Y	-0-			1
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3		Y	-0-			1
05	1767 N	1732	-0-	-35	-0-	1732 3		Y	-0-	1 5		-0-
06	1710 N	1633	-0-	-77	-0-	1633 3		Y	-0-			-0-
07	1767 N	1707	-0-	-60	-0-	1707 3		Y	-0-			-0-
08	1736 N	1696	-0-	-40	-0-	1696 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

03	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 3		Y	-0-			1
04	2850 X	2735	-0-	-115	-0-	2735 3		Y	-0-			1
05	2945 X	2767	-0-	-178	-0-	2767 3		Y	-0-			1
06	2850 N	2695	-0-	-155	-0-	2695 3		Y	-0-			1
07	2821 N	2787	-0-	-34	-0-	2787 3		Y	-0-	1 5		-0-
*08	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 3		Y	-0-			1
04	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857 3		Y	-0-			1
05	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 3		Y	-0-			1
06	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770 3		Y	-0-			1
07	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	2914 X	2903	-0-	-11	-0-	2903 3		Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

03	4867 X	3836	-0-	-1031	-0-	3836 3		Y	-0-			1
04	4530 X	3997	-0-	-533	-0-	3997 3		Y	-0-			1
05	4123 X	4094	-0-	-29	-0-	4094 3		Y	-0-			1
06	3990 X	3395	-0-	-595	-0-	3395 3		Y	-0-			1
07	4123 X	2872	-0-	-1251	-0-	2872 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3782 X	3649	-0-	-133	-0-	3649 3		Y	-0-			-0-

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

03	682 X	649	-0-	-33	-0-	649 3		N	-0-			20
04	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-			20
05	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-			20
06	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-			20
07	837 X	647	-0-	-190	-0-	647 3		N	-0-			20
08	837 X	714	-0-	-123	-0-	714 3		N	-0-			20

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

03	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2730 3	1 9	Y	1			1
04	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 3		Y	-0-			1
05	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601 3		Y	-0-			1
06	2550 N	2427	-0-	-123	-0-	2427 3		Y	-0-			1
07	2604 N	2449	-0-	-155	-0-	2449 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	2542 N	2458	-0-	-84	-0-	2458 3		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	106	-0-	-421	-0-	106	3			Y	-0-					1
04	510	N	80	-0-	-430	-0-	80	3			Y	-0-					1
05	527	N	69	-0-	-458	-0-	69	3			Y	-0-					1
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					1
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			Y	-0-					1
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			Y	-0-					1
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			Y	-0-					1
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			Y	-0-					1
07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	951	3	1	9	Y	1					1
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					1
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	634	-0-	-327	-0-	634	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 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
03	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	15575	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13929	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	14332	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	9870	X	9524	-0-	-346	-0-	9524	3			Y	-0-					1
07	10199	X	4973	-0-	-5226	-0-	4973	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	14260	X	3484	-0-	-10776	-0-	3484	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	1076	-0-	-2520	-0-	1076	3			Y	-0-					1
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					1
05	2170	X	33	-0-	-2137	-0-	33	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			Y	-0-					-0-
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3877	-0-	777	777	3877	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	3	1	9	Y	1					1
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					1
05	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
*08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	78	-0-	-162	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348 X	3339	-0-	-9	-0-	3339	3			Y	-0-					16
04	3210 X	3155	-0-	-55	-0-	3155	3			Y	-0-					16
05	3317 X	3206	-0-	-111	-0-	3206	3			Y	-0-					16
06	3240 X	3133	-0-	-107	-0-	3133	3			Y	-0-					16
07	3348 X	3232	-0-	-116	-0-	3232	3			Y	-0-	1	5			15
*08	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			Y	-0-					15

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 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
03	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			Y	-0-					1
04	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			Y	-0-					1
05	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			Y	-0-					1
06	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			Y	-0-					1
07	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4650 X	4513	-0-	-137	-0-	4513	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 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
03	6634 X	5759	-0-	-875	-0-	5759	3			Y	-0-					13
04	6420 X	5647	-0-	-773	-0-	5647	3			Y	-0-					13
05	6634 X	5711	-0-	-923	-0-	5711	3			Y	-0-					13
06	5970 X	5734	-0-	-236	-0-	5734	3			Y	-0-					13
07	6107 X	5902	-0-	-205	-0-	5902	3			Y	-0-					13
*08	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			Y	-0-					13

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 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
03	1426 N	701	-0-	-725	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
04	1350 N	653	-0-	-697	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
06	690 N	619	-0-	-71	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
07	682 N	607	-0-	-75	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
08	682 N	636	-0-	-46	-0-	636	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8060 X	6922	-0-	-1138	-0-	6921	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	7800 X	6221	-0-	-1579	-0-	6221	3			Y	-0-					1
05	7440 X	6372	-0-	-1068	-0-	6372	3			Y	-0-					1
06	6960 X	6235	-0-	-725	-0-	6235	3			Y	-0-					1
07	6944 X	6370	-0-	-574	-0-	6370	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 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
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					1
04	1650 N	1318	-0-	-332	-0-	1318	3			Y	-0-					1
05	2201 N	1498	-0-	-703	-0-	1498	3			Y	-0-					1
06	1830 N	1650	-0-	-180	-0-	1650	3			Y	-0-					1
07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 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
03	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			Y	-0-					1
04	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			Y	-0-					1
05	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			Y	-0-					1
06	4170 X	4158	-0-	-12	-0-	4158	3			Y	-0-					1
07	4309 X	4060	-0-	-249	-0-	4060	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4371 X	4280	-0-	-91	-0-	4280	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518 X	5094	-0-	-424	-0-	5094	3			Y	-0-					1
04	5100 X	3702	-0-	-1398	-0-	3702	3			Y	-0-					1
05	5239 X	4369	-0-	-870	-0-	4369	3			Y	-0-					1
06	5070 X	4220	-0-	-850	-0-	4220	3			Y	-0-					1
07	5239 X	4610	-0-	-629	-0-	4610	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

03	1240 N	847	-0-	-393	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	3	1	9	Y	1					1
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					1
06	810 N	750	-0-	-60	-0-	750	3			Y	-0-					1
07	1240 N	759	-0-	-481	-0-	759	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

03	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	7086	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	3			Y	-0-					1
05	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	3			Y	-0-					1
06	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	3			Y	-0-					1
07	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6727 X	6386	-0-	-341	-0-	6386	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

03	1674 N	1449	-0-	-225	-0-	1448	3	1	9	Y	1					1
04	1620 N	1318	-0-	-302	-0-	1318	3			Y	-0-					1
05	1674 N	1364	-0-	-310	-0-	1364	3			Y	-0-					1
06	1410 N	1101	-0-	-309	-0-	1101	3			Y	-0-					1
07	1364 N	1098	-0-	-266	-0-	1098	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-					1
04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-					1
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					1
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					1
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1767 N	1679	-0-	-88	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

03	2170 N	2137	-0-	-33	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
04	2100 N	2037	-0-	-63	-0-	2037	3			Y	-0-					-0-
05	2170 N	1907	-0-	-263	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
06	2070 N	127	-0-	-1943	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
07	2108 N	721	-0-	-1387	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
08	1891 N	1398	-0-	-493	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

03	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			Y	-0-					1
04	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3			Y	-0-					1
05	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			Y	-0-					1
06	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			Y	-0-					1
07	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4216 X	4027	-0-	-189	-0-	4027	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 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
03	3875	X	3556	-0-	-319	-0-	3556	3			Y	-0-					23
04	3750	X	3366	-0-	-384	-0-	3366	3			Y	-0-					23
05	3627	X	1522	-0-	-2105	-0-	1522	3			Y	-0-					23
06	3450	X	1469	-0-	-1981	-0-	1469	3			Y	-0-					23
07	3565	X	1032	-0-	-2533	-0-	1032	3			Y	-0-	1	5			22
08	1488	X	936	-0-	-552	-0-	936	3			Y	-0-					22

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			Y	-0-					1
04	4320	X	4004	-0-	-316	-0-	4004	3			Y	-0-					1
05	4464	X	4224	-0-	-240	-0-	4224	3			Y	-0-					1
06	4320	X	4153	-0-	-167	-0-	4153	3			Y	-0-					1
07	4464	X	4164	-0-	-300	-0-	4164	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4185	X	4135	-0-	-50	-0-	4135	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 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
03	2294	N	1002	-0-	-1292	-0-	1002	3			Y	-0-					36
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					36
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			Y	-0-					36
06	960	N	925	-0-	-35	-0-	925	3			Y	-0-					36
07	1178	N	731	-0-	-447	-0-	731	3			Y	-0-	1	5			35
08	2449	N	1075	-0-	-1374	-0-	1075	3			Y	-0-					35

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			Y	-0-					1
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			Y	-0-					1
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			Y	-0-					1
06	3120	X	3040	-0-	-80	-0-	3040	3			Y	-0-					1
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3410	X	2989	-0-	-421	-0-	2989	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 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
03	806	N	315	-0-	-491	-0-	315	3			Y	-0-					40
04	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			Y	-0-					40
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					40
06	300	N	111	-0-	-189	-0-	111	3			Y	-0-					40
07	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	3			Y	-0-					40
08	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	3			Y	-0-					40

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 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
03	3379	X	1212	-0-	-2167	-0-	1212	3			Y	-0-					-0-
04	2910	X	728	-0-	-2182	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4083	3	1	9	Y	1					1
06	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3			Y	-0-					1
07	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5425	X	2108	-0-	-3317	-0-	2108	3			Y	-0-					1
04	5220	X	1643	-0-	-3577	-0-	1643	3			Y	-0-					1
05	5394	X	1509	-0-	-3885	-0-	1509	3			Y	-0-					1
06	5220	X	1170	-0-	-4050	-0-	1170	3			Y	-0-					1
07	3813	X	1487	-0-	-2326	-0-	1487	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			Y	-0-					13
04	3690	X	2010	-0-	-1680	-0-	2010	3			Y	-0-					13
05	3937	X	1595	-0-	-2342	-0-	1595	3			Y	-0-	1	5			12
06	3810	X	2806	-0-	-1004	-0-	2806	3			Y	-0-					12
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			Y	-0-					12
*08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			Y	-0-					12

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 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
03	5084	X	4111	-0-	-973	-0-	4111	3			Y	-0-					1
04	4890	X	4516	-0-	-374	-0-	4516	3			Y	-0-					1
05	5053	X	4857	-0-	-196	-0-	4857	3			Y	-0-					1
06	4590	X	4227	-0-	-363	-0-	4227	3			Y	-0-					1
07	4681	X	4043	-0-	-638	-0-	4043	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	5457	-0-	2357	2357	5457	3			Y	-0-					1
04	3000	N	4904	-0-	1904	4261	4904	3			Y	-0-					1
05	3100	N	4544	-0-	1444	5705	4544	3			Y	-0-					1
06	9949	X	4244	-0-	-5705	-0-	4244	3			Y	-0-					1
07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4495	X	4475	-0-	-20	-0-	4475	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					28
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			Y	-0-					28
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-	1	5			27
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					27
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					27
08	1426	N	829	-0-	-597	-0-	829	3			Y	-0-					27

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	3177	-0-	-171	-0-	3177	3			Y	-0-					1
04	3240	X	2336	-0-	-904	-0-	2336	3			Y	-0-					1
05	3286	X	2921	-0-	-365	-0-	2921	3			Y	-0-					1
06	3060	X	2815	-0-	-245	-0-	2815	3			Y	-0-					1
07	3162	X	2996	-0-	-166	-0-	2996	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2914	X	2880	-0-	-34	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	872	-0-	-275	-0-	872	3			Y	-0-					61
04	1020	N	758	-0-	-262	-0-	758	3			Y	-0-					61
05	1147	N	773	-0-	-374	-0-	773	3			Y	-0-					61
06	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	3			Y	-0-					61
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-	1	5			60
*08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					60

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6665	X	6618	-0-	-47	-0-	6618	3			Y	-0-					1
04	6450	X	6277	-0-	-173	-0-	6277	3			Y	-0-					1
05	6665	X	6417	-0-	-248	-0-	6417	3			Y	-0-					1
06	6450	X	6164	-0-	-286	-0-	6164	3			Y	-0-					1
07	6665	X	5987	-0-	-678	-0-	5987	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6386	X	5182	-0-	-1204	-0-	5182	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	952	-0-	-474	-0-	951	3	1	9	Y	1					1
04	1290	N	715	-0-	-575	-0-	715	3			Y	-0-					1
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			Y	-0-					-0-
*08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	X	1141	-0-	-750	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
04	1740	X	1071	-0-	-669	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	1067	3	1	9	Y	1					1
06	1110	N	967	-0-	-143	-0-	967	3			Y	-0-					1
07	1116	N	388	-0-	-728	-0-	388	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	3100	N	4899	-0-	1799	1799	4899	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6913	X	6689	-0-	-224	-0-	6689	3			Y	-0-					1
04	6690	X	6399	-0-	-291	-0-	6399	3			Y	-0-					1
05	6913	X	6531	-0-	-382	-0-	6531	3			Y	-0-					1
06	6690	X	6456	-0-	-234	-0-	6456	3			Y	-0-					1
07	6913	X	6385	-0-	-528	-0-	6385	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13082	X	3713	-0-	-9369	-0-	3713	3			Y	-0-					1
04	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	15361	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14250	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	12387	3			Y	-0-					1
07	13361	X	11196	-0-	-2165	-0-	11196	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	14167	X	10155	-0-	-4012	-0-	10155	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	3	1	9	N	1					1
05	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-	1	5			-0-
06	450	N	345	-0-	-105	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

03	1178	N	457	-0-	-721	-0-	456	3	1	9	N	1					1
04	1200	N	548	-0-	-652	-0-	548	3			N	-0-					1
05	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	3			N	-0-	1	5			-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	3			N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2331	3	1	9	Y	1					1
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			Y	-0-					1
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2294	N	2002	-0-	-292	-0-	2002	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					1
04	3870	X	3631	-0-	-239	-0-	3631	3			N	-0-					1
05	3937	X	3428	-0-	-509	-0-	3428	3			N	-0-					1
06	4140	X	3192	-0-	-948	-0-	3192	3			N	-0-					1
07	4278	X	3397	-0-	-881	-0-	3397	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4278	X	3471	-0-	-807	-0-	3471	3			N	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			Y	-0-					1
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			Y	-0-					1
05	2976	X	2903	-0-	-73	-0-	2903	3			Y	-0-					1
06	3030	X	2917	-0-	-113	-0-	2917	3			Y	-0-					1
07	3131	X	2933	-0-	-198	-0-	2933	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	Y	1					1
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					1
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					1
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			Y	-0-					1
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 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
03	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	3			Y	-0-					1
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					1
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9525	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	3			Y	-0-					1
05	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3			Y	-0-					1
06	7080	X	6541	-0-	-539	-0-	6541	3			Y	-0-					1
07	7316	X	6673	-0-	-643	-0-	6673	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6944	X	6452	-0-	-492	-0-	6452	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	3792	-0-	-238	-0-	3792	3			Y	-0-					1
04	3900	X	3656	-0-	-244	-0-	3656	3			Y	-0-					1
05	3999	X	3791	-0-	-208	-0-	3791	3			Y	-0-					1
06	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	3674	3			Y	-0-					1
07	3844	X	3805	-0-	-39	-0-	3805	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 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
03	3441	X	2832	-0-	-609	-0-	2832	3			Y	-0-					1
04	3330	X	2758	-0-	-572	-0-	2758	3			Y	-0-					1
05	3224	X	2462	-0-	-762	-0-	2462	3			Y	-0-					1
06	3120	X	2161	-0-	-959	-0-	2161	3			Y	-0-					1
07	2852	X	1274	-0-	-1578	-0-	1274	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2449	X	2285	-0-	-164	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	2416	-0-	-2	-0-	2416	3			Y	-0-					1
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			Y	-0-					1
05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			Y	-0-					1
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			Y	-0-					1
07	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7843	X	7028	-0-	-815	-0-	7028	3			Y	-0-					-0-
04	7710	X	6166	-0-	-1544	-0-	6166	3			Y	-0-					-0-
05	7967	X	6209	-0-	-1758	-0-	6209	3			Y	-0-					-0-
06	7710	X	7310	-0-	-400	-0-	7310	3			Y	-0-					-0-
07	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	3			Y	-0-					-0-
*08	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	3555	3			Y	-0-					1
04	3450	X	1349	-0-	-2101	-0-	1349	3			Y	-0-					1
05	3441	X	1577	-0-	-1864	-0-	1577	3			Y	-0-					1
06	3450	X	1829	-0-	-1621	-0-	1829	3			Y	-0-					1
07	3565	X	1972	-0-	-1593	-0-	1972	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 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
03	6448	X	3786	-0-	-2662	-0-	3786	3			Y	-0-					1
04	6120	X	3473	-0-	-2647	-0-	3473	3			Y	-0-					1
05	6138	X	3093	-0-	-3045	-0-	3093	3			Y	-0-					1
06	5850	X	3743	-0-	-2107	-0-	3743	3			Y	-0-					1
07	6045	X	4210	-0-	-1835	-0-	4210	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 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
03	2759	X	2542	-0-	-217	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2643	-0-	-27	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2472	-0-	-168	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2655	-0-	-73	-0-	2655	3			Y	-0-					-0-
*08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	3131	-0-	-1240	-0-	3131	3			Y	-0-					-0-
04	4230	X	2890	-0-	-1340	-0-	2890	3			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3455	-0-	-916	-0-	3455	3			Y	-0-					-0-
06	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	3			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3773	-0-	-40	-0-	3773	3			Y	-0-					-0-
*08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2666	-0-	-403	-0-	2666	3			Y	-0-					1
04	2940	X	2617	-0-	-323	-0-	2617	3			Y	-0-					1
05	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	2859	3			Y	-0-					1
06	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-					1
07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2852	N	2630	-0-	-222	-0-	2630	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					1
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					1
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					1
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					1
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 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
03	5580	X	5256	-0-	-324	-0-	5256	3			Y	-0-					1
04	5400	X	4345	-0-	-1055	-0-	4345	3			Y	-0-					1
05	5580	X	4651	-0-	-929	-0-	4651	3			Y	-0-					1
06	5400	X	3805	-0-	-1595	-0-	3805	3			Y	-0-					1
07	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4650	X	4016	-0-	-634	-0-	4016	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	767	3	1	9	Y	1					1
06	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	3			Y	-0-					1
07	930	N	702	-0-	-228	-0-	702	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

03	2852	X	2814	-0-	-38	-0-	2814	3			Y	-0-					45
04	2760	X	2670	-0-	-90	-0-	2670	3			Y	-0-					45
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					45
06	2760	X	2629	-0-	-131	-0-	2629	3			Y	-0-					45
07	2759	N	2718	-0-	-41	-0-	2718	3			Y	-0-					45
*08	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			Y	-0-					45

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					1
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					1
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

03	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7383	3	1	9	Y	1	1	1			28
04	7050	X	6910	-0-	-140	-0-	6910	3			Y	-0-					28
05	7285	X	6898	-0-	-387	-0-	6898	3			Y	-0-					28
06	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	3			Y	-0-					28
07	7285	X	7063	-0-	-222	-0-	7063	3			Y	-0-	1	5			27
08	7378	X	6956	-0-	-422	-0-	6956	3			Y	-0-					27

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	3	1	9	Y	1					1
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					1
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					1
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					1
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1209	N	405	-0-	-804	-0-	405	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			Y	-0-					1
04	3330	X	3104	-0-	-226	-0-	3104	3			Y	-0-					1
05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			Y	-0-					1
06	3330	X	3223	-0-	-107	-0-	3223	3			Y	-0-					1
07	3441	X	3206	-0-	-235	-0-	3206	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3503	X	3167	-0-	-336	-0-	3167	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	3	1	9	Y	1					1
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					1
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1209 N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			Y	-0-					1
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-					1
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					1
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-					1
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 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
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	85	-0-	-95	-0-	84	3	1	9	Y	1					1
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					1
06	240 N	76	-0-	-164	-0-	76	3			Y	-0-					1
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	186 N	57	-0-	-129	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363 X	1205	-0-	-4158	-0-	1205	3			Y	-0-					124
04	5190 X	3449	-0-	-1741	-0-	3448	3	1	9	Y	1					125
05	5363 X	5153	-0-	-210	-0-	5153	3			Y	-0-					125
06	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			Y	-0-					125
07	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3			Y	-0-	1	5			124
*08	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3			Y	-0-					124

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914 X	26	-0-	-2888	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	2820 X	214	-0-	-2606	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
05	682 X	121	-0-	-561	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
07	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			Y	-0-					-0-
*08	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 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
03	961 X	377	-0-	-584	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	630 X	560	-0-	-70	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	630 X	414	-0-	-216	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	651 X	188	-0-	-463	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	806 X	18	-0-	-788	-0-	18	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 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
03	4743	X	4615	-0-	-128	-0-	4615	3			Y	-0-					1
04	4590	X	4260	-0-	-330	-0-	4260	3			Y	-0-					1
05	4743	X	4182	-0-	-561	-0-	4182	3			Y	-0-					1
06	4560	X	4120	-0-	-440	-0-	4120	3			Y	-0-					1
07	4619	X	4103	-0-	-516	-0-	4103	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4309	X	4136	-0-	-173	-0-	4136	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

03	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	3			Y	-0-					-0-
04	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	3			Y	-0-					-0-
05	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3			Y	-0-					-0-
06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	3			Y	-0-					-0-
07	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	3			Y	-0-					-0-
*08	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

03	2728	N	2665	-0-	-63	-0-	2665	3			Y	-0-					1
04	2640	N	2483	-0-	-157	-0-	2483	3			Y	-0-					1
05	2697	N	2577	-0-	-120	-0-	2577	3			Y	-0-					1
06	2580	N	2548	-0-	-32	-0-	2548	3			Y	-0-					1
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2542	N	2325	-0-	-217	-0-	2325	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

03	2821	N	2356	-0-	-465	-0-	2356	3			Y	-0-					1
04	2580	N	1888	-0-	-692	-0-	1888	3			Y	-0-					1
05	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	2553	3			Y	-0-					1
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			Y	-0-					1
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

03	3813	X	3047	-0-	-766	-0-	3047	3			N	-0-					1
04	3690	X	3348	-0-	-342	-0-	3348	3			N	-0-					1
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					1
06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			N	-0-					1
07	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

03	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	3	1	9	N	1					1
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	3			N	-0-					1
07	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

03	6789	X	6565	-0-	-224	-0-	6565	3			Y	-0-					18
04	6570	X	6149	-0-	-421	-0-	6149	3			Y	-0-					18
05	6789	X	6537	-0-	-252	-0-	6537	3			Y	-0-					18
06	6360	X	6253	-0-	-107	-0-	6253	3			Y	-0-					18
07	6572	X	6413	-0-	-159	-0-	6413	3			Y	-0-	1	5			17
08	6510	X	6410	-0-	-100	-0-	6410	3			Y	-0-					17

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 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
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			Y	-0-					1
04	2370	N	1947	-0-	-423	-0-	1947	3			Y	-0-					1
05	2294	N	1555	-0-	-739	-0-	1555	3			Y	-0-					1
06	2280	N	1244	-0-	-1036	-0-	1244	3			Y	-0-					1
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 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
03	3100	N	5521	-0-	2421	3377	5521	3			Y	-0-					1
04	3000	N	4870	-0-	1870	5247	4870	3			Y	-0-					1
05	10050	X	4803	-0-	-5247	-0-	4803	3			Y	-0-					1
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			Y	-0-					1
07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4774	X	4259	-0-	-515	-0-	4259	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2583	-0-	-610	-0-	2583	3			Y	-0-					1
04	2850	X	2542	-0-	-308	-0-	2542	3			Y	-0-					1
05	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	2680	3			Y	-0-					1
06	2850	X	2640	-0-	-210	-0-	2640	3			Y	-0-					1
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	25	-0-	-185	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 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
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					1
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					1
05	1736	N	1438	-0-	-298	-0-	1438	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7130	X	6994	-0-	-136	-0-	6993	3	1	9	N	1	1	1			1
04	7200	X	6678	-0-	-522	-0-	6678	3			N	-0-					1
05	7440	X	6848	-0-	-592	-0-	6848	3			N	-0-					1
06	7200	X	6518	-0-	-682	-0-	6518	3			N	-0-					1
07	7161	X	6724	-0-	-437	-0-	6724	3			N	-0-	1	5			-0-
08	7006	X	6746	-0-	-260	-0-	6746	3			N	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					1
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-					1
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-					1
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			Y	-0-					1
07	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	1866	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2387	N	1887	-0-	-500	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

03	2294	N	1667	-0-	-627	-0-	1667	3			Y	-0-					15
04	2220	N	804	-0-	-1416	-0-	804	3			Y	-0-					15
05	1426	N	1242	-0-	-184	-0-	1242	3			Y	-0-					15
06	1620	N	758	-0-	-862	-0-	758	3			Y	-0-					15
07	837	N	558	-0-	-279	-0-	558	3			Y	-0-					15
08	1240	N	500	-0-	-740	-0-	500	3			Y	-0-					15

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

03	5921	X	5223	-0-	-698	-0-	5223	3			Y	-0-					1
04	5550	X	4358	-0-	-1192	-0-	4358	3			Y	-0-					1
05	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3			Y	-0-					1
06	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	3			Y	-0-					1
07	5580	X	5308	-0-	-272	-0-	5308	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5611	X	5194	-0-	-417	-0-	5194	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-					1
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					1
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-					1
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-					1
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

03	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	3040	3			Y	-0-					1
04	3570	X	2696	-0-	-874	-0-	2696	3			Y	-0-					1
05	3689	X	2731	-0-	-958	-0-	2731	3			Y	-0-					1
06	3570	X	2517	-0-	-1053	-0-	2517	3			Y	-0-					1
07	3503	X	2840	-0-	-663	-0-	2840	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	2	2	1			1
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					1
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	2	2	1			1
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

03	3472	X	2447	-0-	-1025	-0-	2447	3			Y	-0-					1
04	3360	X	3343	-0-	-17	-0-	3343	3			Y	-0-					1
05	3472	X	3158	-0-	-314	-0-	3158	3			Y	-0-					1
06	2940	X	2630	-0-	-310	-0-	2630	3			Y	-0-					1
07	3441	X	2823	-0-	-618	-0-	2823	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
*08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

03	2387	N	2204	-0-	-183	-0-	2204	3			Y	-0-					1
04	2280	N	2189	-0-	-91	-0-	2189	3			Y	-0-					1
05	2294	N	1954	-0-	-340	-0-	1954	3			Y	-0-					1
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			Y	-0-					1
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

03	3813	X	3279	-0-	-534	-0-	3279	3			Y	-0-					1
04	3600	X	2812	-0-	-788	-0-	2812	3			Y	-0-					1
05	3565	X	3007	-0-	-558	-0-	3007	3			Y	-0-					1
06	3270	X	2969	-0-	-301	-0-	2969	3			Y	-0-					1
07	3379	X	2986	-0-	-393	-0-	2986	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3007	X	2868	-0-	-139	-0-	2868	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

03	16616	X	10862	-0-	-5754	-0-	10860	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	16080	X	10259	-0-	-5821	-0-	10259	3			Y	-0-					1
05	13485	X	10362	-0-	-3123	-0-	10361	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	11790	X	9768	-0-	-2022	-0-	9768	3			Y	-0-					1
07	11036	X	8618	-0-	-2418	-0-	8618	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	10323	X	9506	-0-	-817	-0-	9506	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			Y	-0-					1
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			Y	-0-					1
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	971	-0-	-52	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
*08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1289	-0-	-447	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

03	2294	N	1820	-0-	-474	-0-	1820	3			Y	-0-					1
04	2160	N	1831	-0-	-329	-0-	1831	3			Y	-0-					1
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					1
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					1
07	1891	N	1082	-0-	-809	-0-	1082	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1736 N	1657	-0-	-79	-0-	1657 3		Y	-0-			1
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3		Y	-0-			1
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3		Y	-0-	1 5		-0-
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3		Y	-0-			-0-
07	1829 N	1653	-0-	-176	-0-	1653 3		Y	-0-			-0-
08	1829 N	1696	-0-	-133	-0-	1696 3		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-			1
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3		N	-0-			1
05	1054 N	775	-0-	-279	-0-	775 3		N	-0-			1
06	870 N	867	-0-	-3	-0-	867 3		N	-0-			1
07	1333 N	838	-0-	-495	-0-	838 3		N	-0-	1 5		-0-
*08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

03	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842 3		Y	-0-			1
04	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 3		Y	-0-			1
05	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 3		Y	-0-			1
06	3450 X	3378	-0-	-72	-0-	3378 3		Y	-0-			1
07	3565 X	3182	-0-	-383	-0-	3182 3		Y	-0-	1 5		-0-
*08	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

03	3596 X	3352	-0-	-244	-0-	3352 3		Y	-0-			1
04	2790 X	2393	-0-	-397	-0-	2393 3		Y	-0-			1
05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 3		Y	-0-			1
06	3240 X	2722	-0-	-518	-0-	2722 3		Y	-0-			1
07	3348 X	3142	-0-	-206	-0-	3142 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3131 X	2578	-0-	-553	-0-	2578 3		Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

03	3999 X	3909	-0-	-90	-0-	3909 3		Y	-0-			1
04	3870 X	3797	-0-	-73	-0-	3797 3		Y	-0-			1
05	3999 X	1713	-0-	-2286	-0-	1713 3		Y	-0-			1
06	3840 X	2398	-0-	-1442	-0-	2398 3		Y	-0-			1
07	3937 X	3460	-0-	-477	-0-	3460 3		Y	-0-	1 5		-0-
*08	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435 3		Y	-0-			-0-

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

03	3224 X	3051	-0-	-173	-0-	3051 3		Y	-0-			1
04	3090 X	2906	-0-	-184	-0-	2906 3		Y	-0-			1
05	3100 X	2979	-0-	-121	-0-	2979 3		Y	-0-			1
06	3000 X	2821	-0-	-179	-0-	2821 3		Y	-0-			1
07	3100 X	2771	-0-	-329	-0-	2771 3		Y	-0-	1 5		-0-
*08	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	3002 3		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2762	-0-	-214	-0-	125	1	2637	2	Y	-0-					-0-
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	151	1	2947	2	Y	-0-					-0-
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	146	1	2893	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2816	-0-	-64	-0-	135	1	2681	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2688	-0-	-288	-0-	132	1	2556	2	Y	-0-					-0-
*08	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	126	1	2405	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	93	1	1965	2	Y	-0-	15	1			-0-
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	124	1	2427	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2338	-0-	-235	-0-	113	1	2225	2	Y	-0-					-0-
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	103	1	2039	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2366	-0-	-207	-0-	116	1	2250	2	Y	-0-					-0-
*08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	115	1	2195	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3865	-0-	765	765	175	1	3679	2	Y	10	35	1			4
							11	9									
04	4949	X	4184	-0-	-765	-0-	204	1	3974	2	Y	5					9
							6	9									
05	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	133	1	2627	2	Y	4					13
							4	9									
06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	205	1	4055	2	Y	1					14
							1	9									
07	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	123	1	2374	2	Y	-0-					14
*08	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	233	1	4437	2	Y	8	14	1			8
							9	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2653	-0-	-757	-0-	120	1	2525	2	Y	7	12	1			4
							8	9									
04	3270	X	2543	-0-	-727	-0-	124	1	2413	2	Y	5					9
							6	9									
05	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	144	1	2850	2	Y	3					12
							3	9									
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	145	1	2878	2	Y	1					13
							1	9									
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	154	1	2975	2	Y	-0-					13
*08	2900	N	3101	-0-	201	201	154	1	2941	2	Y	5	8	1			10
							6	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 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
03	2666	N	2134	-0-	-532	-0-	97	1	2037	2	Y	-0-					-0-
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	126	1	2457	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2425	-0-	-55	-0-	117	1	2308	2	Y	-0-					-0-
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	112	1	2225	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2374	-0-	-292	-0-	117	1	2257	2	Y	-0-					-0-
*08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	114	1	2174	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 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
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	100	1	2105	2	Y	-0-					-0-
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	102	1	1984	2	Y	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	108	1	2134	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2014	-0-	-116	-0-	97	1	1917	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1771	-0-	-399	-0-	87	1	1684	2	Y	-0-					-0-
*08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	100	1	1906	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	178	1	3757	2	Y	26	44	1			13
							29	9									
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	211	1	4121	2	Y	52					65
							57	9									
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	212	1	4188	2	Y	18					83
							20	9									
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	153	1	3021	2	Y	-0-					83
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	165	1	3193	2	Y	-0-					83
*08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	215	1	4103	2	Y	101	92	1			92
							111	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

03	2015	N	1678	-0-	-337	-0-	76	1	1602	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1224	-0-	-576	-0-	60	1	1164	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	94	1	1856	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1421	-0-	-199	-0-	68	1	1353	2	Y	-0-					-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	85	1	1653	2	Y	-0-					-0-
*08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	75	1	1421	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

03	1519	N	1166	-0-	-353	-0-	53	1	1113	2	Y	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	72	1	1413	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1579	-0-	-312	-0-	76	1	1503	2	Y	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	74	1	1464	2	Y	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	76	1	1478	2	Y	-0-					-0-
*08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	77	1	1477	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

03	2480	X	2393	-0-	-87	-0-	109	1	2284	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	1993	-0-	-407	-0-	97	1	1896	2	Y	-0-					-0-
05	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	123	1	2432	2	Y	-0-					-0-
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	122	1	2419	2	Y	-0-					-0-
07	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	129	1	2497	2	Y	-0-					-0-
*08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	130	1	2469	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

03	3937	X	3639	-0-	-298	-0-	165	1	3474	2	Y	-0-					-0-
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	218	1	4246	2	Y	-0-					-0-
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	208	1	4112	2	Y	-0-					-0-
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	196	1	3888	2	Y	-0-					-0-
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	209	1	4037	2	Y	-0-					-0-
*08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	201	1	3838	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

03	4774	X	3475	-0-	-1299	-0-	158	1	3317	2	Y	-0-					-0-
04	4350	X	3397	-0-	-953	-0-	166	1	3231	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	4423	-0-	-10	-0-	213	1	4210	2	Y	-0-					-0-
06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	212	1	4205	2	Y	-0-					-0-
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	227	1	4384	2	Y	-0-					-0-
*08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	226	1	4299	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	1429	-0-	-1051	-0-	65	1	1364	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	1037	-0-	-1243	-0-	51	1	986	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	1125	-0-	-1107	-0-	54	1	1071	2	N	-0-					-0-
06	1500	X	710	-0-	-790	-0-	34	1	676	2	N	-0-					-0-
07	1426	X	1425	-0-	-1	-0-	70	1	1355	2	N	-0-					-0-
*08	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	72	1	1379	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

03	2790	X	2278	-0-	-512	-0-	103	1	2175	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2405	-0-	-295	-0-	117	1	2288	2	N	-0-					-0-
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	128	1	2532	2	N	-0-					-0-
06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	123	1	2440	2	N	-0-					-0-
07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	127	1	2453	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2555	-0-	-111	-0-	127	1	2428	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

03	4960	X	4400	-0-	-560	-0-	200	1	4200	2	Y	-0-					-0-
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	238	1	4637	2	Y	-0-					-0-
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	244	1	4817	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4798	-0-	-2	-0-	231	1	4567	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4759	-0-	-201	-0-	234	1	4525	2	Y	-0-					-0-
*08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	251	1	4782	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

03	1953	N	1685	-0-	-268	-0-	76	1	1597	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
04	1890	N	1556	-0-	-334	-0-	76	1	1476	2	Y	4					6
							4	9									
05	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	92	1	1808	2	Y	3					9
							3	9									
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	88	1	1742	2	Y	1					10
							1	9									
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	94	1	1817	2	Y	-0-					10
*08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	99	1	1885	2	Y	4	8	1			6
							4	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	88	1	1844	2	Y	16	19	1			4
							18	9									
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	96	1	1881	2	Y	29					33
							32	9									
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	90	1	1774	2	Y	1					34
							1	9									
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	86	1	1712	2	Y	-0-					34
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	89	1	1726	2	Y	-0-					34
*08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	71	1	1350	2	Y	6	22	1			18
							7	9									

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

03	2263	N	1691	-0-	-572	-0-	77	1	1614	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1698	-0-	-402	-0-	83	1	1615	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2064	-0-	-75	-0-	99	1	1965	2	Y	-0-					-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	91	1	1810	2	Y	-0-					-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	104	1	2008	2	Y	-0-					-0-
*08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	104	1	1976	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 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
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	124	1	2614	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3208	-0-	208	208	156	1	3052	2	Y	-0-					-0-
05	3217	X	3009	-0-	-208	-0-	145	1	2864	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	1712	-0-	-868	-0-	82	1	1630	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2397	-0-	-269	-0-	118	1	2279	2	Y	-0-					-0-
*08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	164	1	3133	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1803	-0-	-274	-0-	82	1	1717	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
04	2400	N	2311	-0-	-89	-0-	112	1	2196	2	Y	3					3
							3	9									
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	127	1	2506	2	Y	2					5
							2	9									
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	104	1	2064	2	Y	1					6
							1	9									
07	2387	N	2246	-0-	-141	-0-	110	1	2136	2	Y	-0-					6
*08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	114	1	2182	2	Y	4	6	1			4
							4	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 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
03	1829	N	1540	-0-	-289	-0-	70	1	1470	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	73	1	1432	2	Y	-0-					-0-
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	94	1	1864	2	Y	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	90	1	1773	2	Y	-0-					-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	93	1	1795	2	Y	-0-					-0-
*08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	84	1	1609	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 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
03	2542	N	2014	-0-	-528	-0-	91	1	1923	2	Y	-0-					-0-
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	136	1	2661	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2165	-0-	-253	-0-	104	1	2061	2	Y	-0-					-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	124	1	2450	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2645	-0-	-21	-0-	130	1	2515	2	Y	-0-					-0-
*08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	120	1	2285	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2520	-0-	-518	-0-	114	1	2406	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	1655	-0-	-1285	-0-	81	1	1574	2	Y	-0-					-0-
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	148	1	2928	2	Y	-0-					-0-
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	139	1	2750	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2923	-0-	-53	-0-	144	1	2779	2	Y	-0-					-0-
*08	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	143	1	2732	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 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
03	2356 X	1980	-0-	-376	-0-	90	1	1890	2	N	-0-					141
04	2280 X	1964	-0-	-316	-0-	96	1	1868	2	N	-0-					141
05	2325 X	2281	-0-	-44	-0-	105	1	2074	2	N	93	187	1			47
						102	9									
06	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	99	1	1966	2	N	-0-					47
07	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	107	1	2079	2	N	-0-					47
08	2294 X	2231	-0-	-63	-0-	111	1	2120	2	N	-0-					47

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

03	1054 N	302	-0-	-752	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	53	1	1029	2	Y	-0-					-0-
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	47	1	926	2	Y	-0-					-0-
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	2	Y	-0-					-0-
07	1054 N	927	-0-	-127	-0-	46	1	881	2	Y	-0-					-0-
*08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	50	1	949	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

03	1240 N	972	-0-	-268	-0-	44	1	928	2	Y	-0-					-0-
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	53	1	1040	2	Y	-0-					-0-
05	1209 N	394	-0-	-815	-0-	19	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	930 N	373	-0-	-557	-0-	18	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	1116 N	357	-0-	-759	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	154	-0-	154	154	8	1	146	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

03	3193 X	3117	-0-	-76	-0-	141	1	2976	2	N	-0-					41
04	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	159	1	3106	2	N	-0-					41
05	4030 X	3000	-0-	-1030	-0-	145	1	2855	2	N	-0-					41
06	3900 X	2289	-0-	-1611	-0-	110	1	2179	2	N	-0-					41
07	4030 X	2905	-0-	-1125	-0-	143	1	2762	2	N	-0-					41
08	3379 X	2670	-0-	-709	-0-	133	1	2537	2	N	-0-					41

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

03	2387 X	1931	-0-	-456	-0-	87	1	1840	2	Y	4	6	1			3
						4	9									
04	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	118	1	2301	2	Y	2					5
						2	9									
05	2387 X	2262	-0-	-125	-0-	109	1	2151	2	Y	2					7
						2	9									
06	2310 X	1965	-0-	-345	-0-	94	1	1870	2	Y	1					8
						1	9									
07	2387 X	2021	-0-	-366	-0-	99	1	1922	2	Y	-0-					8
*08	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	96	1	1834	2	Y	3	5	1			6
						3	9									

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

03	2790 X	2782	-0-	-8	-0-	126	1	2656	2	N	-0-					-0-
04	3420 X	3187	-0-	-233	-0-	155	1	3032	2	N	-0-					-0-
05	3565 X	3396	-0-	-169	-0-	164	1	3232	2	N	-0-					-0-
06	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	167	1	3306	2	N	-0-					-0-
07	3565 X	2786	-0-	-779	-0-	137	1	2649	2	N	-0-					-0-
*08	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	176	1	3345	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 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
03	2976 X	2708	-0-	-268	-0-	123	1	2585	2	N	-0-			187
04	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	152	1	2970	2	N	19			206
						21	9							
05	3007 X	2943	-0-	-64	-0-	142	1	2801	2	N	-0-			206
06	2910 X	2435	-0-	-475	-0-	117	1	2318	2	N	-0-			206
07	3255 X	3051	-0-	-204	-0-	150	1	2901	2	N	-0-			206
08	3255 X	2636	-0-	-619	-0-	131	1	2505	2	N	-0-			206

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

03	4278 X	3465	-0-	-813	-0-	157	1	3308	2	N	-0-			-0-
04	4140 X	3963	-0-	-177	-0-	193	1	3770	2	N	-0-			-0-
05	4402 X	4124	-0-	-278	-0-	199	1	3925	2	N	-0-			-0-
06	4260 X	3906	-0-	-354	-0-	188	1	3718	2	N	-0-			-0-
07	4402 X	3847	-0-	-555	-0-	189	1	3658	2	N	-0-			-0-
08	4123 X	3809	-0-	-314	-0-	190	1	3619	2	N	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

03	3224 X	1999	-0-	-1225	-0-	91	1	1908	2	N	-0-			20
04	2970 X	2529	-0-	-441	-0-	123	1	2406	2	N	-0-			20
05	3038 X	2990	-0-	-48	-0-	144	1	2846	2	N	-0-			20
06	2940 X	2392	-0-	-548	-0-	115	1	2277	2	N	-0-			20
07	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	141	1	2733	2	N	-0-			20
08	2976 X	2201	-0-	-775	-0-	110	1	2091	2	N	-0-			20

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

03	3224 X	2065	-0-	-1159	-0-	94	1	1971	2	N	-0-			35
04	2730 X	2621	-0-	-109	-0-	124	1	2418	2	N	72			107
						79	9							
05	2666 X	2623	-0-	-43	-0-	125	1	2463	2	N	32			139
						35	9							
06	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	121	1	2388	2	N	-0-			139
07	2697 X	2498	-0-	-199	-0-	123	1	2375	2	N	-0-			139
08	2697 X	2400	-0-	-297	-0-	120	1	2280	2	N	-0-			139

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

03	3813 X	3080	-0-	-733	-0-	140	1	2940	2	N	-0-			-0-
04	3720 X	3496	-0-	-224	-0-	170	1	3326	2	N	-0-			-0-
05	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	190	1	3752	2	N	-0-			-0-
06	3720 X	3638	-0-	-82	-0-	175	1	3463	2	N	-0-			-0-
07	3751 X	3591	-0-	-160	-0-	177	1	3414	2	N	-0-			-0-
08	3937 X	3592	-0-	-345	-0-	179	1	3413	2	N	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

03	3069 X	1834	-0-	-1235	-0-	83	1	1751	2	N	-0-			119
04	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	173	1	3382	2	N	-0-			119
05	3224 X	2611	-0-	-613	-0-	126	1	2485	2	N	-0-			119
06	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	155	1	3067	2	N	-0-			119
07	3689 X	3178	-0-	-511	-0-	156	1	3022	2	N	-0-			119
08	3689 X	1796	-0-	-1893	-0-	90	1	1706	2	N	-0-			119

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 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
03	2356	X	1635	-0-	-721	-0-	74	1	1559	2	N	2	5	1			3
							2	9									
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	127	1	2484	2	N	2					5
							2	9									
05	2387	X	2238	-0-	-149	-0-	108	1	2128	2	N	2					7
							2	9									
06	2310	X	1895	-0-	-415	-0-	91	1	1803	2	N	1					8
							1	9									
07	2697	X	2456	-0-	-241	-0-	121	1	2335	2	N	-0-					8
08	2697	X	2341	-0-	-356	-0-	117	1	2220	2	N	4	5	1			7
							4	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

03	2914	X	1909	-0-	-1005	-0-	86	1	1821	2	N	2	5	1			4
							2	9									
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	148	1	2880	2	N	2					6
							2	9									
05	2914	X	2669	-0-	-245	-0-	128	1	2539	2	N	2					8
							2	9									
06	2820	X	2474	-0-	-346	-0-	119	1	2354	2	N	1					9
							1	9									
07	3131	X	1857	-0-	-1274	-0-	91	1	1766	2	N	-0-					9
08	3131	X	2412	-0-	-719	-0-	120	1	2289	2	N	3	5	1			7
							3	9									

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

03	4774	X	4402	-0-	-372	-0-	200	1	4202	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4081	-0-	-539	-0-	199	1	3882	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4663	-0-	-111	-0-	225	1	4438	2	N	-0-					-0-
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	235	1	4647	2	N	-0-					-0-
07	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	250	1	4840	2	N	-0-					-0-
*08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	247	1	4708	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	89	1	1878	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	110	1	2147	2	Y	4					4
							4	9									
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	123	1	2435	2	Y	1					5
							1	9									
06	1920	N	1814	-0-	-106	-0-	87	1	1726	2	Y	1					6
							1	9									
07	2325	N	1624	-0-	-701	-0-	80	1	1544	2	Y	-0-					6
*08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	110	1	2100	2	Y	3	4	1			5
							3	9									

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

03	775	X	665	-0-	-110	-0-	30	1	635	2	N	-0-					120
04	750	X	660	-0-	-90	-0-	32	1	628	2	N	-0-					120
05	775	X	650	-0-	-125	-0-	31	1	619	2	N	-0-					120
06	750	X	584	-0-	-166	-0-	28	1	556	2	N	-0-					120
07	775	X	564	-0-	-211	-0-	28	1	536	2	N	-0-					120
08	682	X	499	-0-	-183	-0-	25	1	474	2	N	-0-					120

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	4334	-0-	-1432	-0-	197	1	4135	2	N	2	4	1			1
							2	9									
04	5580	X	4864	-0-	-716	-0-	237	1	4626	2	N	1					2
							1	9									
05	5766	X	5357	-0-	-409	-0-	258	1	5097	2	N	2					4
							2	9									
06	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	269	1	5320	2	N	1					5
							1	9									
07	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	264	1	5101	2	N	-0-					5
08	5363	X	5054	-0-	-309	-0-	252	1	4799	2	N	3	4	1			4
							3	9									

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

03	1922	X	710	-0-	-1212	-0-	32	1	676	2	N	2	5	1			-0-
							2	9									
04	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	100	1	1949	2	N	4					4
							4	9									
05	2046	X	1788	-0-	-258	-0-	86	1	1700	2	N	2					6
							2	9									
06	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	105	1	2072	2	N	1					7
							1	9									
07	2108	X	1982	-0-	-126	-0-	97	1	1885	2	N	-0-					7
08	2108	X	1901	-0-	-207	-0-	95	1	1802	2	N	4	5	1			6
							4	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					23
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					23
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					23
06	1230	N	556	-0-	-674	-0-	556	2			N	-0-					23
07	1271	N	936	-0-	-335	-0-	936	2			N	-0-					23
*08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					23

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
04	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
06	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
07	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
*08	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3441 X	2878	-0-	-563	-0-	2878	2		N	-0-			-0-
04	3330 X	2622	-0-	-708	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
05	3441 X	2544	-0-	-897	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
06	3330 X	2838	-0-	-492	-0-	2838	2		N	-0-			-0-
07	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2		N	-0-			-0-
08	2883 X	2227	-0-	-656	-0-	2227	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		Y	-0-			4
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		Y	-0-			4
05	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2		Y	-0-			4
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		Y	-0-			4
07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2		Y	-0-			4
*08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		Y	-0-			4

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

03	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2		N	-0-			-0-
04	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2		N	-0-			-0-
05	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2		N	-0-			-0-
06	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2		N	-0-			-0-
07	3379 X	3113	-0-	-266	-0-	3113	2		N	-0-			-0-
*08	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2		N	-0-			-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

03	620 N	30	-0-	-590	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	360 N	164	-0-	-196	-0-	164	2		N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
*08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			-0-
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
05	682 N	508	-0-	-174	-0-	508	2		N	-0-			-0-
06	570 N	483	-0-	-87	-0-	483	2		N	-0-			-0-
07	682 N	546	-0-	-136	-0-	546	2		N	-0-			-0-
*08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278 X	1545	-0-	-2733	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3487	-0-	-653	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	3190	-0-	-96	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	1523	-0-	-1657	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	3	-0-	-3593	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					3
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					3
05	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					3
06	1890 N	1536	-0-	-354	-0-	1536	2			Y	-0-					3
07	1953 N	1333	-0-	-620	-0-	1333	2			Y	-0-					3
08	1953 N	1695	-0-	-258	-0-	1695	2			Y	-0-					3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

03	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			Y	-0-					6
04	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			Y	-0-					6
05	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					6
06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			Y	-0-					6
07	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			Y	-0-					6
*08	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			Y	-0-					6

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

03	4154 X	3889	-0-	-265	-0-	3889	2			Y	-0-					3
04	4020 X	3055	-0-	-965	-0-	3055	2			Y	-0-					3
05	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			Y	-0-					3
06	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					3
07	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			Y	-0-					3
08	3875 X	3392	-0-	-483	-0-	3392	2			Y	-0-					3

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

03	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					4
04	3300 X	3044	-0-	-256	-0-	3044	2			Y	-0-					4
05	3007 X	2764	-0-	-243	-0-	2764	2			Y	-0-					4
06	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-					4
07	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			Y	-0-					4
08	3410 X	2718	-0-	-692	-0-	2718	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

03	1705 N	1255	-0-	-450	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
04	1380 N	1210	-0-	-170	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
08	1736 N	1470	-0-	-266	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					20
04	2400	N	2170	-0-	-230	-0-	2170	2			N	-0-					20
05	2480	N	2168	-0-	-312	-0-	2168	2			N	-0-					20
06	2400	N	2276	-0-	-124	-0-	2276	2			N	-0-					20
07	2232	N	1771	-0-	-461	-0-	1771	2			N	-0-					20
*08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					20

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	589	N	419	-0-	-170	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

03	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	150	N	27	-0-	-123	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	2			N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

03	7471	X	6694	-0-	-777	-0-	6694	2			Y	-0-					-0-
04	7110	X	6414	-0-	-696	-0-	6414	2			Y	-0-					-0-
05	7099	X	6503	-0-	-596	-0-	6503	2			Y	-0-					-0-
06	6510	X	6214	-0-	-296	-0-	6214	2			Y	-0-					-0-
07	6696	X	6003	-0-	-693	-0-	6003	2			Y	-0-					-0-
08	6696	X	5870	-0-	-826	-0-	5870	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	18	1	568	2	Y	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	17	1	539	2	Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	17	1	542	2	Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	16	1	527	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	375	-0-	-152	-0-	11	1	364	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	106	-0-	-421	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

03	2480	X	2328	-0-	-152	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
04	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			Y	-0-					-0-
05	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			Y	-0-					-0-
06	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			Y	-0-					-0-
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
08	2480	X	1496	-0-	-984	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 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
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

03	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	162	1	5221	2	Y	-0-					-0-
04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	150	1	4866	2	Y	-0-					-0-
05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	161	1	5179	2	Y	-0-					-0-
06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	162	1	5194	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4841	-0-	-274	-0-	147	1	4694	2	Y	-0-					-0-
*08	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	166	1	5252	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 183834 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642

03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1742	-0-	-366	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1929	-0-	-111	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1539	-0-	-445	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 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
03	13020 X	10374	-0-	-2646	-0-	10374	2			Y	-0-					-0-
04	12150 X	9181	-0-	-2969	-0-	9181	2			Y	-0-					-0-
05	11067 X	9008	-0-	-2059	-0-	9008	2			Y	-0-					-0-
06	10710 X	8093	-0-	-2617	-0-	8093	2			Y	-0-					-0-
07	10850 X	7880	-0-	-2970	-0-	7880	2			Y	-0-					-0-
08	10385 X	7974	-0-	-2411	-0-	7974	2			Y	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

03	1333 N	928	-0-	-405	-0-	928	2			N	-0-					-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	1333 N	1026	-0-	-307	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
07	1147 N	958	-0-	-189	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	2	-0-	-1021	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

03	1581 X	1345	-0-	-236	-0-	1345	2			Y	-0-					3
04	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					3
05	1581 X	1514	-0-	-67	-0-	1514	2			Y	-0-					3
06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					3
07	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					3
*08	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			Y	-0-					3

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
06	840 N	818	-0-	-22	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
07	868 N	568	-0-	-300	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
08	868 N	743	-0-	-125	-0-	743	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

03	3720 X	2773	-0-	-947	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
04	3600 X	1338	-0-	-2262	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
05	3720 X	3517	-0-	-203	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
06	3600 X	1666	-0-	-1934	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
07	3720 X	1112	-0-	-2608	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
08	3503 X	2387	-0-	-1116	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
*08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
04	1200 N	1104	-0-	-96	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
05	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
07	1147 N	750	-0-	-397	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
*08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 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
03	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1603	-0-	-412	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	265	-0-	-1295	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
*08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

03	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3289	-0-	-101	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3404	-0-	-99	-0-	3404	2			Y	-0-					-0-
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3359	-0-	-51	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3236	-0-	-174	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
*08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

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-

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

03	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3226	-0-	-104	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3292	-0-	-87	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	2943	-0-	-327	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	1029	-0-	-2319	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	135	-0-	-3213	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

03	3286	X	3049	-0-	-237	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2000	-0-	-1286	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
*08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			Y	-0-					-0-
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			Y	-0-					-0-
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			Y	-0-					-0-
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-
*08	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 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
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

03	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			Y	-0-					-0-
04	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	5099	-0-	-326	-0-	5099	2			Y	-0-					-0-
06	5250	X	4875	-0-	-375	-0-	4875	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4895	-0-	-530	-0-	4895	2			Y	-0-					-0-
08	5425	X	4773	-0-	-652	-0-	4773	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
*08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

03	2666	N	2442	-0-	-224	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1130	-0-	-1071	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	1277	-0-	-1093	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2111	-0-	-338	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
*08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

03	992	N	935	-0-	-57	-0-	935	2			Y	-0-					3
04	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	1143	2			Y	-0-					3
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					3
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					3
07	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	1023	2			Y	-0-					3
08	1209	N	578	-0-	-631	-0-	578	2			Y	-0-					3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			Y	-0-					-0-
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	3991	-0-	-473	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	4193	-0-	-187	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	3366	-0-	-1160	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4361	-0-	-165	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
*08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

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

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

03	3534 X	2404	-0-	-1130	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	2619	-0-	-741	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	2696	-0-	-32	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
06	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
07	2697 X	2643	-0-	-54	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
08	2697 X	2681	-0-	-16	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
04	780 N	709	-0-	-71	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
06	810 N	716	-0-	-94	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
*08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

03	3844 X	3028	-0-	-816	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
04	3720 X	2926	-0-	-794	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
05	3100 X	2965	-0-	-135	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
06	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
07	3100 X	3070	-0-	-30	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
08	3038 X	2909	-0-	-129	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

03	837 N	595	-0-	-242	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
04	660 N	589	-0-	-71	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
06	570 N	413	-0-	-157	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
07	620 N	365	-0-	-255	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
*08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

03	1674 N	1519	-0-	-155	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	1590 N	1487	-0-	-103	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
05	1612 N	1470	-0-	-142	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06	1470 N	1394	-0-	-76	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	1417	-0-	-133	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
*08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
05	744 N	487	-0-	-257	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
07	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
*08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 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
03	1767 N	1754	-0-	-13	-0-	1754	2		Y	-0-			-0-
04	1710 N	1648	-0-	-62	-0-	1648	2		Y	-0-			-0-
05	1736 N	1661	-0-	-75	-0-	1661	2		Y	-0-			-0-
06	1710 N	1615	-0-	-95	-0-	1615	2		Y	-0-			-0-
07	1705 N	1680	-0-	-25	-0-	1680	2		Y	-0-			-0-
08	1674 N	1650	-0-	-24	-0-	1650	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

03	2821 N	2445	-0-	-376	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
04	2760 X	1902	-0-	-858	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
05	2852 X	2719	-0-	-133	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
06	2760 X	2209	-0-	-551	-0-	2209	2		N	-0-			-0-
07	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
08	2728 X	2505	-0-	-223	-0-	2505	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		Y	-0-			-0-
04	1710 N	1620	-0-	-90	-0-	1620	2		Y	-0-			-0-
05	1891 N	1831	-0-	-60	-0-	1831	2		Y	-0-			-0-
06	1830 N	1679	-0-	-151	-0-	1679	2		Y	-0-			-0-
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		Y	-0-			-0-
08	1829 N	1725	-0-	-104	-0-	1725	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

03	3131 X	2276	-0-	-855	-0-	2276	2		Y	-0-			-0-
04	3030 X	2715	-0-	-315	-0-	2715	2		Y	-0-			-0-
05	3317 X	1132	-0-	-2185	-0-	1132	2		Y	-0-			-0-
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-				Y	-0-			-0-
07	3317 X	143	-0-	-3174	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
08	2821 X	71	-0-	-2750	-0-	71	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

03	3999 X	3550	-0-	-449	-0-	3550	2		Y	-0-			3
04	3870 X	3336	-0-	-534	-0-	3336	2		Y	-0-			3
05	3906 X	2762	-0-	-1144	-0-	2762	2		Y	-0-			3
06	3690 X	2755	-0-	-935	-0-	2755	2		Y	-0-			3
07	3813 X	3620	-0-	-193	-0-	3620	2		Y	-0-			3
08	3565 X	2604	-0-	-961	-0-	2604	2		Y	-0-			3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

03	1798 N	1016	-0-	-782	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
04	1620 N	584	-0-	-1036	-0-	584	2		N	-0-			-0-
05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-			-0-
*08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

03	868 N	829	-0-	-39	-0-	829	2		Y	-0-			-0-
04	840 N	789	-0-	-51	-0-	789	2		Y	-0-			-0-
05	868 N	803	-0-	-65	-0-	803	2		Y	-0-			-0-
06	810 N	627	-0-	-183	-0-	627	2		Y	-0-			-0-
07	806 N	635	-0-	-171	-0-	635	2		Y	-0-			-0-
08	806 N	552	-0-	-254	-0-	552	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	384	-0-	-156	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	334	-0-	-224	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
04	2340	X	2178	-0-	-162	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
05	2418	X	2353	-0-	-65	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
06	2340	X	1337	-0-	-1003	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
*08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

03	1116	N	793	-0-	-323	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
*08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	158	-0-	-276	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

03	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	2			Y	-0-					-0-
04	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			Y	-0-					-0-
05	9703	X	9290	-0-	-413	-0-	9290	2			Y	-0-					-0-
06	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			Y	-0-					-0-
07	10230	X	9049	-0-	-1181	-0-	9049	2			Y	-0-					-0-
08	10230	X	9320	-0-	-910	-0-	9320	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

03	1271	X	743	-0-	-528	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

03	5177	X	4651	-0-	-526	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	4398	-0-	-342	-0-	4398	2			Y	-0-					-0-
05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			Y	-0-					-0-
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4321	-0-	-329	-0-	4321	2			Y	-0-					-0-
08	5115	X	4384	-0-	-731	-0-	4384	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

03	6231	X	5112	-0-	-1119	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4565	-0-	-1435	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
05	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5182	-0-	-728	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4635	-0-	-1255	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5972	-0-	-259	-0-	5972	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

03	4898	X	2709	-0-	-2189	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
05	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4103	-0-	-795	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4021	-0-	-877	-0-	4021	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			Y	-0-					-0-
04	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			Y	-0-					-0-
05	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			Y	-0-					-0-
06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			Y	-0-					-0-
07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			Y	-0-					-0-
*08	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
*08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

03	899	X	304	-0-	-595	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	870	X	421	-0-	-449	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	899	X	595	-0-	-304	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
*08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8060	X	7093	-0-	-967	-0-	7093	2			Y	-0-					-0-
04	7350	X	6741	-0-	-609	-0-	6741	2			Y	-0-					-0-
05	7595	X	6760	-0-	-835	-0-	6760	2			Y	-0-					-0-
06	7110	X	6416	-0-	-694	-0-	6416	2			Y	-0-					-0-
07	7347	X	6376	-0-	-971	-0-	6376	2			Y	-0-					-0-
08	7099	X	6334	-0-	-765	-0-	6334	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

03	682	N	385	-0-	-297	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
*08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

03	3999	X	3513	-0-	-486	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	2948	-0-	-682	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3046	-0-	-891	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-
*08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

03	1240	N	966	-0-	-274	-0-	966	2			Y	-0-					4
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					4
05	1829	N	541	-0-	-1288	-0-	541	2			Y	-0-					4
06	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			Y	-0-					4
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					4
*08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			Y	-0-					3
04	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			Y	-0-					3
05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			Y	-0-					3
06	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			Y	-0-					3
07	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			Y	-0-					3
*08	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			Y	-0-					3

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

03	3565	X	3518	-0-	-47	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3098	-0-	-352	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	1952	-0-	-1675	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	2857	-0-	-646	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588 X	4388	-0-	-200	-0-	4388	2			Y	-0-					-0-
04	4440 X	4109	-0-	-331	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
05	4495 X	3919	-0-	-576	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-
06	4350 X	3135	-0-	-1215	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
07	4402 X	3714	-0-	-688	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
08	4402 X	3505	-0-	-897	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

03	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			Y	-0-					-0-
04	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			Y	-0-					-0-
05	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-
06	3330 X	3030	-0-	-300	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
07	3441 X	2062	-0-	-1379	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
08	3441 X	3227	-0-	-214	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

03	5704 X	5340	-0-	-364	-0-	5340	2			Y	-0-					-0-
04	5520 X	4693	-0-	-827	-0-	4693	2			Y	-0-					-0-
05	5797 X	2659	-0-	-3138	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
06	5610 X	3568	-0-	-2042	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
07	5797 X	2208	-0-	-3589	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
08	5332 X	3587	-0-	-1745	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
05	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
06	2190 N	1981	-0-	-209	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
07	2263 N	2078	-0-	-185	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
08	2232 N	2075	-0-	-157	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

03	4185 X	3063	-0-	-1122	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
04	3990 X	2234	-0-	-1756	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
05	3441 X	2844	-0-	-597	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
06	3330 X	2280	-0-	-1050	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
07	3441 X	1576	-0-	-1865	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
08	3069 X	1740	-0-	-1329	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

03	2077 N	1817	-0-	-260	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
04	2130 N	2070	-0-	-60	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
05	2108 N	1893	-0-	-215	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
06	1770 N	1718	-0-	-52	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
07	2139 N	1751	-0-	-388	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
*08	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232 N	9	-0-	-2223	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	2160 N	1091	-0-	-1069	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	1922 N	1689	-0-	-233	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
08	1674 N	1563	-0-	-111	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

03	3503 X	2344	-0-	-1159	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	2545	-0-	-845	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
05	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2543	-0-	-397	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	1821	-0-	-1217	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
08	3534 X	2543	-0-	-991	-0-	2543	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

03	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					3
04	2100 N	1127	-0-	-973	-0-	1127	2			Y	-0-					3
05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					3
06	2100 N	1970	-0-	-130	-0-	1970	2			Y	-0-					3
07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					3
08	2170 N	2013	-0-	-157	-0-	2013	2			Y	-0-					3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

03	5859 X	5656	-0-	-203	-0-	5656	2			Y	-0-					-0-
04	5640 X	5434	-0-	-206	-0-	5434	2			Y	-0-					-0-
05	5580 X	5241	-0-	-339	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-
06	5460 X	5238	-0-	-222	-0-	5238	2			Y	-0-					-0-
07	5642 X	5408	-0-	-234	-0-	5408	2			Y	-0-					-0-
08	5642 X	5277	-0-	-365	-0-	5277	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

03	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			Y	-0-					59
04	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			Y	-0-					59
05	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			Y	-0-					59
06	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			Y	-0-					59
07	5456 X	5424	-0-	-32	-0-	5424	2			Y	-0-					59
08	5456 X	5347	-0-	-109	-0-	5347	2			Y	-0-					59

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

03	3131 X	2434	-0-	-697	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
04	3030 X	2232	-0-	-798	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
05	3131 X	2169	-0-	-962	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
06	2670 X	1744	-0-	-926	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
07	2635 X	268	-0-	-2367	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
08	2449 X	568	-0-	-1881	-0-	568	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

03	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			Y	-0-					-0-
04	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			Y	-0-					-0-
05	5177 X	4949	-0-	-228	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
06	5010 X	4651	-0-	-359	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
07	5177 X	4689	-0-	-488	-0-	4689	2			Y	-0-					-0-
08	5177 X	4089	-0-	-1088	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6355	X	5042	-0-	-1313	-0-	5042	2			Y	-0-					-0-
04	6150	X	4844	-0-	-1306	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4911	-0-	-452	-0-	4911	2			Y	-0-					-0-
06	4980	X	4638	-0-	-342	-0-	4638	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4744	-0-	-340	-0-	4744	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4637	-0-	-416	-0-	4637	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

03	6944	X	6727	-0-	-217	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6467	-0-	-253	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6632	-0-	-250	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6493	-0-	-77	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6558	-0-	-169	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6464	-0-	-263	-0-	6464	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

03	2139	N	1954	-0-	-185	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1777	-0-	-113	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

DEW (RODESSA) 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 9 RRCID -> 173402 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250

03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

03	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1818	3			Y	-0-					71
04	1770	N	1674	-0-	-96	-0-	1674	3			Y	-0-					71
05	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	1767	3			Y	-0-					71
06	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	1676	3			Y	-0-					71
07	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1650	3			Y	-0-	1	5			70
08	1767	N	1542	-0-	-225	-0-	1542	3			Y	-0-					70

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

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

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	21	1	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

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-

BURGHER "C" WELL #: 7 RRCID -> 188033 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	3	1	9	Y	1					1
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					1
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					1
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-					1
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

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

LINN OPERATING, LLC 501480
IRENE WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 275735 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G.U. WELL #: 5 C RRCID -> 170022 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8002 - 8029

03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-					144
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-					144
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-					144
06	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	1357	2		N	-0-					144
07	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	1353	2		N	-0-					144
08	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	1418	2		N	-0-					144

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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-

BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

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-

BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

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-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEW (TRAVIS PEAK) 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 5 RRCID -> 171808 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 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
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		Y	-0-			-0-
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3		Y	-0-			-0-
05	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	3		Y	-0-			-0-
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3		Y	-0-			-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		Y	-0-			-0-
*08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-			-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 179858 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680

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

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. GU WELL #: 5 T RRCID -> 170049 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 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
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-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 274281 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 276187 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9156 - 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
03	992 N	887	-0-	-105	-0-	887	2		N	-0-			-0-
04	1290 N	949	-0-	-341	-0-	949	2		N	-0-			-0-
05	1116 N	944	-0-	-172	-0-	944	2		N	-0-			-0-
06	870 N	792	-0-	-78	-0-	792	2		N	-0-			-0-
07	992 N	529	-0-	-463	-0-	529	2		N	-0-			-0-
08	930 N	588	-0-	-342	-0-	588	2		N	-0-			-0-

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 277524 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 9551

03	SWR 10	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	-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-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 279346 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 282187 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 9553

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
ALTON SIMS WELL #: 24 RRCID -> 280342 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892

03	5580 X	4112	-0-	-1468	-0-	132	1	3980	2	N	-0-				-0-
04	5340 X	4027	-0-	-1313	-0-	121	1	3906	2	N	-0-				-0-
*05	5270 X	5113	-0-	-157	-0-	355	1	4758	2	N	-0-	2	7		3
*06	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	291	1	4618	2	N	-0-				3
07	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT				3
08	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT				3

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 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
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-

LINN OPERATING, LLC 501480
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 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
03	3348	X	3244	-0-	-104	-0-	147	1	3088	2	Y	8	16	1			4
							9	9									
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	182	1	3561	2	Y	6					10
							7	9									
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	175	1	3450	2	Y	4					14
							4	9									
06	3510	X	3467	-0-	-43	-0-	167	1	3299	2	Y	1					15
							1	9									
07	3627	X	3429	-0-	-198	-0-	169	1	3260	2	Y	-0-					15
*08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	172	1	3275	2	Y	6	10	1			11
							7	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 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
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	N	-0-					163
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-					163
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	N	-0-					163
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	13	1	250	2	N	-0-					163
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	8	1	159	2	N	-0-					163
08	403	N	154	-0-	-249	-0-	8	1	146	2	N	-0-					163

THE 6C GROUP LLC 851487
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 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
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-

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205794 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205800 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 205809 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 205830 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 205841 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205909 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207960 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 207962 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 20 RRCID -> 210216 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 211048 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2147	2	17	9	N	15					17
04	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					17
05	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					17
06	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					17
07	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					17
*08	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2741	2	78	9	N	71	85	1			3

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038 X	2864	-0-	-174	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
04	2940 X	2670	-0-	-270	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
05	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
06	2940 X	2399	-0-	-541	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
07	2852 X	2648	-0-	-204	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
08	3038 X	2445	-0-	-593	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
04	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
05	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
06	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
07	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
*08	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 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
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

KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 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
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					55
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					55
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					55
06	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-					55
07	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					55
08	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					55

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	403 N	210	-0-	-193	-0-	210	2			N	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 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
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					45
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					45
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					45
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					45
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					45
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					45

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 150582 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615

03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					65
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					65
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					65
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					65
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					65
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					65

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

03	4309	X	987	-0-	-3322	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
04	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			Y	-0-					-0-
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			Y	-0-					-0-
06	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			Y	-0-					-0-
*08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

03	1116	N	907	-0-	-209	-0-	39	1	868	2	N	-0-					176
04	1380	N	952	-0-	-428	-0-	39	1	913	2	N	-0-					176
05	1426	N	1000	-0-	-426	-0-	43	1	957	2	N	-0-					176
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	57	1	1286	2	N	-0-					176
07	992	N	765	-0-	-227	-0-	33	1	732	2	N	-0-					176
08	992	N	984	-0-	-8	-0-	42	1	920	2	N	20					196
							22	9									

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 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
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	63	1	2031	2	Y	-0-					-0-
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	59	1	1913	2	Y	-0-					-0-
05	2108 N	1997	-0-	-111	-0-	60	1	1937	2	Y	-0-					-0-
06	2040 N	1980	-0-	-60	-0-	60	1	1920	2	Y	-0-					-0-
07	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	66	1	2092	2	Y	-0-					-0-
*08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	62	1	1952	2	Y	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 222233 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228542 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228615 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228661 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 229424 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230729 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231674 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231865 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232346 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233369 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233942 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234755 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248667 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLLARD, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 251723 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253551 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256695 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874

03	2604 N	2403	-0-	-201	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
04	2370 N	2359	-0-	-11	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
05	2480 N	2339	-0-	-141	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
06	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
07	2449 N	2257	-0-	-192	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
*08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

03	992 N	495	-0-	-497	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
*08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

03	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	527 N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	510 N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	527 N	360	-0-	-167	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282209 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
JAF WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14601	X	10286	-0-	-4315	-0-	10286	3			N	-0-					-0-
04	14130	X	9643	-0-	-4487	-0-	9643	3			N	-0-					-0-
05	14601	X	10669	-0-	-3932	-0-	10669	3			N	-0-					-0-
06	13320	X	9817	-0-	-3503	-0-	9817	3			N	-0-					-0-
07	10695	X	8578	-0-	-2117	-0-	8578	3			N	-0-					-0-
08	10664	X	7722	-0-	-2942	-0-	7722	3			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	592	1	3156	2	N	-0-					-0-
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	925	1	4066	2	N	-0-					-0-
05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	851	1	3625	2	N	-0-					-0-
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	777	1	3971	2	N	-0-					-0-
07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	925	1	3274	2	N	-0-					-0-
*08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	1036	1	2199	2	N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873

03	1457	X	1248	-0-	-209	-0-	1248	3			Y	-0-					1
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			Y	-0-					1
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			Y	-0-					1
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					1
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	3100	N	3951	-0-	851	851	3951	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

03	5332	X	4663	-0-	-669	-0-	4663	3			Y	-0-					1
04	5160	X	5062	-0-	-98	-0-	5062	3			Y	-0-					1
05	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			Y	-0-					1
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			Y	-0-					1
07	5239	X	4983	-0-	-256	-0-	4983	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5425	X	4431	-0-	-994	-0-	4431	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1684	3	1	9	Y	1					1
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					1
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			Y	-0-					1
07	1736	N	1014	-0-	-722	-0-	1014	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3069 X	2865	-0-	-204	-0-	2865 3		Y	-0-			1
04	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 3		Y	-0-			1
05	3038 X	3019	-0-	-19	-0-	3019 3		Y	-0-			1
06	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 3		Y	-0-			1
07	3069 X	3008	-0-	-61	-0-	3008 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3007 N	2964	-0-	-43	-0-	2964 3		Y	-0-			-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

03	3162 X	3126	-0-	-36	-0-	3126 3		N	-0-			14
04	2970 X	2930	-0-	-40	-0-	2930 3		N	-0-			14
05	3069 X	2939	-0-	-130	-0-	2939 3		N	-0-			14
06	3030 X	2433	-0-	-597	-0-	2433 3		N	-0-			14
07	3131 X	2785	-0-	-346	-0-	2785 3		N	-0-	1 5		13
08	3131 X	2496	-0-	-635	-0-	2496 3		N	-0-			13

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

03	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975 3		Y	-0-			1
04	4620 X	4592	-0-	-28	-0-	4592 3		Y	-0-			1
05	4774 X	4507	-0-	-267	-0-	4507 3		Y	-0-			1
06	4620 X	4318	-0-	-302	-0-	4318 3		Y	-0-			1
07	4774 X	4057	-0-	-717	-0-	4057 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	4464 X	4057	-0-	-407	-0-	4057 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

03	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6865 3		Y	-0-			1
04	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6743 3		Y	-0-			1
05	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6931 3		Y	-0-			1
06	6630 X	6448	-0-	-182	-0-	6448 3		Y	-0-			1
07	6913 X	6909	-0-	-4	-0-	6909 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	6913 X	6819	-0-	-94	-0-	6819 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

03	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	1333 3		Y	-0-			1
04	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	1278 3		Y	-0-			1
05	1395 N	1270	-0-	-125	-0-	1270 3		Y	-0-			1
06	1290 N	1132	-0-	-158	-0-	1132 3		Y	-0-			1
07	1333 N	1139	-0-	-194	-0-	1139 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	1271 N	1147	-0-	-124	-0-	1147 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

03	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659 3		Y	-0-			1
04	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 3		Y	-0-			1
05	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817 3		Y	-0-			1
06	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735 3		Y	-0-			1
07	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	2821 N	2733	-0-	-88	-0-	2733 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 3		Y	-0-			-0-
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1951 3	1 9	Y	1			1
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3		Y	-0-	1 5		-0-
06	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 3		Y	-0-			-0-
07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3		Y	-0-			-0-
*08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	3268	-0-	-1630	-0-	3268	3			Y	-0-					1
04	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			Y	-0-					1
05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	3			Y	-0-					1
06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	3			Y	-0-					1
07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	1945	-0-	-318	-0-	1945	3			Y	-0-					1
04	2130	N	1744	-0-	-386	-0-	1744	3			Y	-0-					1
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					1
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			Y	-0-					1
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	2694	-0-	-1181	-0-	2694	3			Y	-0-					1
04	3390	X	2328	-0-	-1062	-0-	2328	3			Y	-0-					1
05	3162	X	3046	-0-	-116	-0-	3046	3			Y	-0-					1
06	2910	X	2637	-0-	-273	-0-	2637	3			Y	-0-					1
07	2697	X	2624	-0-	-73	-0-	2624	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	2965	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	76	-0-	-203	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	4317	-0-	-457	-0-	4317	3			Y	-0-					1
04	4470	X	3592	-0-	-878	-0-	3592	3			Y	-0-					1
05	4619	X	4488	-0-	-131	-0-	4488	3			Y	-0-					1
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			Y	-0-					1
07	4526	X	4217	-0-	-309	-0-	4217	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4433	X	4291	-0-	-142	-0-	4291	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 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
03	3348	X	3337	-0-	-11	-0-	3337	3			Y	-0-					1
04	3240	X	3144	-0-	-96	-0-	3144	3			Y	-0-					1
05	3348	X	3329	-0-	-19	-0-	3329	3			Y	-0-					1
06	3240	X	3187	-0-	-53	-0-	3187	3			Y	-0-					1
07	3348	X	3228	-0-	-120	-0-	3228	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3286	X	2486	-0-	-800	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 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
03	2604	X	2125	-0-	-479	-0-	2125	3			Y	-0-					1
04	1800	X	1761	-0-	-39	-0-	1761	3			Y	-0-					1
05	1922	X	1711	-0-	-211	-0-	1711	3			Y	-0-					1
06	2070	X	1649	-0-	-421	-0-	1649	3			Y	-0-					1
07	2139	X	1752	-0-	-387	-0-	1752	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					1
04	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			Y	-0-					1
05	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			Y	-0-					1
06	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			Y	-0-					1
07	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

03	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					1
04	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-					1
05	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			Y	-0-					1
06	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			Y	-0-					1
07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

03	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			Y	-0-					1
04	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					1
05	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			Y	-0-					1
06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					1
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2604 N	873	-0-	-1731	-0-	873	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

03	8060 X	6634	-0-	-1426	-0-	6634	3			Y	-0-					1
04	7500 X	5812	-0-	-1688	-0-	5812	3			Y	-0-					1
05	7285 X	6053	-0-	-1232	-0-	6053	3			Y	-0-					1
06	6870 X	6068	-0-	-802	-0-	6068	3			Y	-0-					1
07	6820 X	4734	-0-	-2086	-0-	4734	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6014 X	3190	-0-	-2824	-0-	3190	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

03	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
04	1290 N	1157	-0-	-133	-0-	1156	3	1	9	Y	1					1
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1230 N	1031	-0-	-199	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
07	1209 N	708	-0-	-501	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
*08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

03	2418 N	2318	-0-	-100	-0-	2318	3			Y	-0-					1
04	1860 N	1394	-0-	-466	-0-	1394	3			Y	-0-					1
05	1705 N	1624	-0-	-81	-0-	1624	3			Y	-0-					1
06	2250 N	1850	-0-	-400	-0-	1850	3			Y	-0-					1
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1612 N	1321	-0-	-291	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

03	2542 X	1566	-0-	-976	-0-	1566	3			Y	-0-					1
04	2040 X	1562	-0-	-478	-0-	1562	3			Y	-0-					1
05	2108 N	1482	-0-	-626	-0-	1482	3			Y	-0-					1
06	1530 N	1484	-0-	-46	-0-	1484	3			Y	-0-					1
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	4159	-0-	-274	-0-	4159	3			Y	-0-					1
04	4290	X	4045	-0-	-245	-0-	4045	3			Y	-0-					1
05	4433	X	4220	-0-	-213	-0-	4220	3			Y	-0-					1
06	4290	X	3750	-0-	-540	-0-	3750	3			Y	-0-					1
07	4216	X	2369	-0-	-1847	-0-	2369	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4185	X	4038	-0-	-147	-0-	4038	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239	X	910	-0-	-4329	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
04	4950	X	960	-0-	-3990	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
05	2294	X	1197	-0-	-1097	-0-	1196	3	1	9	Y	1					1
06	1020	X	662	-0-	-358	-0-	662	3			Y	-0-					1
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 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
03	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			Y	-0-					1
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					1
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-					1
06	2520	N	2406	-0-	-114	-0-	2406	3			Y	-0-					1
07	2449	N	1982	-0-	-467	-0-	1982	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2604	N	2494	-0-	-110	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2300	-0-	-242	-0-	2300	3			Y	-0-					1
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-					1
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			Y	-0-					1
06	2220	N	2152	-0-	-68	-0-	2152	3			Y	-0-					1
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	764	-0-	-135	-0-	763	3	1	9	Y	1					1
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	3			Y	-0-					1
05	775	N	647	-0-	-128	-0-	647	3			Y	-0-					1
06	750	N	619	-0-	-131	-0-	619	3			Y	-0-					1
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	859	3	1	9	Y	1					1
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10509	X	10258	-0-	-251	-0-	10257	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	10170	X	9950	-0-	-220	-0-	9950	3			Y	-0-					1
05	10509	X	10270	-0-	-239	-0-	10269	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	10170	X	9878	-0-	-292	-0-	9878	3			Y	-0-					1
07	10416	X	10128	-0-	-288	-0-	10128	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	10199	X	10047	-0-	-152	-0-	10047	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					1
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3			Y	-0-					1
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

03	1364	N	1162	-0-	-202	-0-	1161	3	1	9	Y	1					1
04	1320	N	1126	-0-	-194	-0-	1126	3			Y	-0-					1
05	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	1104	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
*08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
*08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

03	3286	X	3142	-0-	-144	-0-	3142	3			Y	-0-					1
04	3180	X	2838	-0-	-342	-0-	2838	3			Y	-0-					1
05	3286	X	3062	-0-	-224	-0-	3062	3			Y	-0-					1
06	3180	X	2864	-0-	-316	-0-	2864	3			Y	-0-					1
07	3162	X	3030	-0-	-132	-0-	3030	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2976	X	2849	-0-	-127	-0-	2849	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

03	7564	X	6869	-0-	-695	-0-	6869	3			Y	-0-					1
04	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	3			Y	-0-					1
05	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7183	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	6660	X	6445	-0-	-215	-0-	6445	3			Y	-0-					1
07	7161	X	6822	-0-	-339	-0-	6822	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	7192	X	1313	-0-	-5879	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

03	3906	X	3626	-0-	-280	-0-	3626	3			Y	-0-					1
04	3600	X	2691	-0-	-909	-0-	2691	3			Y	-0-					1
05	3720	X	3425	-0-	-295	-0-	3425	3			Y	-0-					1
06	3600	X	3402	-0-	-198	-0-	3402	3			Y	-0-					1
07	3720	X	3406	-0-	-314	-0-	3406	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3410	X	2907	-0-	-503	-0-	2907	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			Y	-0-					48
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					48
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-					48
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					48
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-	1	5			47
*08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					47

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					1
04	990	N	830	-0-	-160	-0-	830	3			Y	-0-					1
05	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	3			Y	-0-					1
06	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	3			Y	-0-					1
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	3924	-0-	-137	-0-	3924	3			Y	-0-					1
04	3930	X	3699	-0-	-231	-0-	3699	3			Y	-0-					1
05	4061	X	3708	-0-	-353	-0-	3708	3			Y	-0-					1
06	3810	X	3514	-0-	-296	-0-	3514	3			Y	-0-					1
07	3937	X	3639	-0-	-298	-0-	3639	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	1698	3	1	9	Y	1					1
04	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1275	3			Y	-0-					1
05	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	1644	3			Y	-0-					1
06	1650	N	1613	-0-	-37	-0-	1613	3			Y	-0-					1
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2088	-0-	-237	-0-	2088	3			Y	-0-					1
04	2160	N	1927	-0-	-233	-0-	1927	3			Y	-0-					1
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					1
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					1
07	1984	N	1775	-0-	-209	-0-	1775	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2139	N	1654	-0-	-485	-0-	1654	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	N	2858	-0-	-149	-0-	2858	3			Y	-0-					1
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			Y	-0-					1
05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			Y	-0-					1
06	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			Y	-0-					1
07	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2883	N	2710	-0-	-173	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					1
04	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	1463	3			Y	-0-					1
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1410	N	1043	-0-	-367	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			Y	-0-					1
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			Y	-0-					1
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	3000	N	3167	-0-	167	167	3167	3			Y	-0-					-0-
07	3061	N	2894	-0-	-167	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
*08	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			Y	-0-					1
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			Y	-0-					1
05	3224	X	2473	-0-	-751	-0-	2473	3			Y	-0-					1
06	3120	X	2621	-0-	-499	-0-	2621	3			Y	-0-					1
07	3224	X	474	-0-	-2750	-0-	474	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2480	X	1013	-0-	-1467	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	3426	-0-	-15	-0-	3426	3			Y	-0-					1
04	3330	X	3318	-0-	-12	-0-	3318	3			Y	-0-					1
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			Y	-0-					1
06	3330	X	3323	-0-	-7	-0-	3323	3			Y	-0-					1
07	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	3380	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3441	X	3404	-0-	-37	-0-	3404	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			Y	-0-					1
04	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			Y	-0-					1
05	2108	X	2078	-0-	-30	-0-	2078	3			Y	-0-					1
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					1
07	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	2088	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	702	3	1	9	N	1					1
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-	1	5			-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 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
03	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	3333	3			Y	-0-					1
04	3300	X	3221	-0-	-79	-0-	3221	3			Y	-0-					1
05	3379	X	3309	-0-	-70	-0-	3309	3			Y	-0-					1
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			Y	-0-					1
07	3379	X	3265	-0-	-114	-0-	3265	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3286	X	3268	-0-	-18	-0-	3268	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	813	-0-	-892	-0-	812	3	1	9	Y	1					1
04	1410	N	761	-0-	-649	-0-	761	3			Y	-0-					1
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	244	-0-	-531	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
*08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
*08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330

03	2449	X	1301	-0-	-1148	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
04	2160	X	1138	-0-	-1022	-0-	1137	3	1	9	Y	1					1
05	2201	X	1152	-0-	-1049	-0-	1152	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1950	X	1004	-0-	-946	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1252	-0-	-763	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
*08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

03	3658	X	2069	-0-	-1589	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	1873	-0-	-1667	-0-	1872	3	1	9	Y	1					1
05	3658	X	1506	-0-	-2152	-0-	1506	3			Y	-0-					1
06	3540	X	2228	-0-	-1312	-0-	2228	3			Y	-0-					1
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

03	4123	X	3947	-0-	-176	-0-	3947	3			Y	-0-					1
04	3990	X	3866	-0-	-124	-0-	3866	3			Y	-0-					1
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			Y	-0-					1
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			Y	-0-					1
07	3999	X	3060	-0-	-939	-0-	3060	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4526	X	3389	-0-	-1137	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1359	3	1	9	Y	1					1
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					1
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875 X	3856	-0-	-19	-0-	3856 3		Y	-0-			1
04	3750 X	3215	-0-	-535	-0-	3215 3		Y	-0-			1
05	3906 X	1505	-0-	-2401	-0-	1505 3		Y	-0-			1
06	3780 X	3283	-0-	-497	-0-	3283 3		Y	-0-			1
07	3906 X	3846	-0-	-60	-0-	3846 3		Y	-0-	1 5		-0-
*08	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

03	T. A.	3459	-0-	3459	6369	3459 3		Y	-0-			1
04	T. A.	3618	-0-	3618	9987	3618 3		Y	-0-			1
05	13661 X	3674	-0-	-9987	-0-	3674 3		Y	-0-			1
06	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928 3		Y	-0-			1
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-	1 5		-0-
08	3627 X	361	-0-	-3266	-0-	361 3		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 3		Y	-0-			1
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3		Y	-0-			1
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3		Y	-0-			1
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 3		Y	-0-			1
07	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	2046 N	1989	-0-	-57	-0-	1989 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 3		Y	-0-			1
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 3		Y	-0-			1
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 3		Y	-0-			1
06	660 N	355	-0-	-305	-0-	355 3		Y	-0-			1
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-	1 5		-0-
08	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1305 3	1 9	Y	1			1
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		Y	-0-			1
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3		Y	-0-			1
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3		Y	-0-			1
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	1233 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

03	2387 N	1977	-0-	-410	-0-	1977 3		Y	-0-			1
04	2160 N	1920	-0-	-240	-0-	1920 3		Y	-0-			1
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3		Y	-0-			1
06	1920 N	1731	-0-	-189	-0-	1731 3		Y	-0-			1
07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	2077 N	1849	-0-	-228	-0-	1849 3		Y	-0-			-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

03	2852 X	2438	-0-	-414	-0-	2438 3		Y	-0-			1
04	2760 X	2618	-0-	-142	-0-	2618 3		Y	-0-			1
05	2759 X	2670	-0-	-89	-0-	2670 3		Y	-0-			1
06	2610 X	2423	-0-	-187	-0-	2423 3		Y	-0-			1
07	2697 X	2674	-0-	-23	-0-	2674 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	2666 N	2560	-0-	-106	-0-	2560 3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030 X	3973	-0-	-57	-0-	3973	3			N	-0-					1
04	3870 X	3772	-0-	-98	-0-	3772	3			N	-0-					1
05	3999 X	3972	-0-	-27	-0-	3972	3			N	-0-					1
06	3840 X	3717	-0-	-123	-0-	3717	3			N	-0-					1
07	3968 X	3942	-0-	-26	-0-	3942	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3968 X	3802	-0-	-166	-0-	3802	3			N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

03	T. A.	925	-0-	925	1863	925	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	978	-0-	978	2841	978	3			Y	-0-					-0-
05	3488 X	647	-0-	-2841	-0-	646	3	1	9	Y	1					1
06	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					1
07	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

03	2604 N	2535	-0-	-69	-0-	2535	3			Y	-0-					1
04	2520 N	1921	-0-	-599	-0-	1921	3			Y	-0-					1
05	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			Y	-0-					1
06	2460 N	2058	-0-	-402	-0-	2058	3			Y	-0-					1
07	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

03	4030 X	3653	-0-	-377	-0-	3653	3			Y	-0-					1
04	3840 X	3546	-0-	-294	-0-	3546	3			Y	-0-					1
05	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			Y	-0-					1
06	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			Y	-0-					1
07	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

03	6324 X	5975	-0-	-349	-0-	5975	3			Y	-0-					1
04	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	3			Y	-0-					1
05	6324 X	6252	-0-	-72	-0-	6252	3			Y	-0-					1
06	6120 X	5993	-0-	-127	-0-	5993	3			Y	-0-					1
07	6324 X	5934	-0-	-390	-0-	5934	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6231 X	137	-0-	-6094	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

03	14B2 EXT	743	-0-	743	1181	742	3	1	9	N	1					1
04	14B2 EXT	329	-0-	329	1510	329	3			N	-0-					1
05	1716 X	206	-0-	-1510	-0-	206	3			N	-0-					1
06	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					1
07	341 N	143	-0-	-198	-0-	143	3			N	-0-	1	5			-0-
08	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

03	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			Y	-0-					1
04	4530 X	4458	-0-	-72	-0-	4458	3			Y	-0-					1
05	4681 X	4582	-0-	-99	-0-	4582	3			Y	-0-					1
06	4740 X	4290	-0-	-450	-0-	4290	3			Y	-0-					1
07	4898 X	4359	-0-	-539	-0-	4359	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4557 X	4381	-0-	-176	-0-	4381	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2472	3	1	9	Y	1					1
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			Y	-0-					1
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			Y	-0-					1
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					1
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1767	N	1224	-0-	-543	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892

03	9579	X	6651	-0-	-2928	-0-	6651	3			Y	-0-					1
04	8340	X	6195	-0-	-2145	-0-	6195	3			Y	-0-					1
05	7905	X	5960	-0-	-1945	-0-	5960	3			Y	-0-					1
06	7200	X	5626	-0-	-1574	-0-	5626	3			Y	-0-					1
07	7068	X	5630	-0-	-1438	-0-	5630	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6014	X	5371	-0-	-643	-0-	5371	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

03	3782	X	3379	-0-	-403	-0-	3379	3			Y	-0-					1
04	3660	X	3641	-0-	-19	-0-	3641	3			Y	-0-					1
05	3782	X	2719	-0-	-1063	-0-	2719	3			Y	-0-					1
06	3510	X	3484	-0-	-26	-0-	3484	3			Y	-0-					1
07	3751	X	3692	-0-	-59	-0-	3692	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

03	1643	N	1419	-0-	-224	-0-	1418	3	1	9	Y	1					1
04	1500	N	1007	-0-	-493	-0-	1007	3			Y	-0-					1
05	1488	N	1232	-0-	-256	-0-	1232	3			Y	-0-					1
06	1380	N	1047	-0-	-333	-0-	1047	3			Y	-0-					1
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					1
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					1
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					1
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					1
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

03	2666	N	2486	-0-	-180	-0-	2486	3			Y	-0-					1
04	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2068	3			Y	-0-					1
05	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	2047	3			Y	-0-					1
06	2400	N	2084	-0-	-316	-0-	2084	3			Y	-0-					1
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

03	2217	X	2213	-0-	-4	-0-	2213	3			Y	-0-					1
04	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-					1
05	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			Y	-0-					1
06	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					1
07	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2573	X	2406	-0-	-167	-0-	2406	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 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
03	2821	X	2721	-0-	-100	-0-	2720	3	1	9	Y	1					1
04	2700	N	2686	-0-	-14	-0-	2686	3			Y	-0-					1
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			Y	-0-					1
06	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					1
07	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	360	-0-	-942	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	710	-0-	-406	-0-	710	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

03	7874	X	7582	-0-	-292	-0-	7581	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	7530	X	6074	-0-	-1456	-0-	6074	3			Y	-0-					1
05	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8056	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	3			Y	-0-					1
07	7595	X	4894	-0-	-2701	-0-	4894	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	8029	X	4812	-0-	-3217	-0-	4812	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

03	9238	X	7525	-0-	-1713	-0-	7524	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	8430	X	8169	-0-	-261	-0-	8169	3			Y	-0-					1
05	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8773	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	3			Y	-0-					1
07	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	8711	X	8661	-0-	-50	-0-	8661	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

03	4433	X	4220	-0-	-213	-0-	4220	3			Y	-0-					1
04	4230	X	4033	-0-	-197	-0-	4033	3			Y	-0-					1
05	4309	X	4116	-0-	-193	-0-	4116	3			Y	-0-					1
06	4170	X	3715	-0-	-455	-0-	3715	3			Y	-0-					1
07	4247	X	4120	-0-	-127	-0-	4120	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4092	X	3393	-0-	-699	-0-	3393	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

03	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	1242	3	1	9	Y	1					1
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					1
05	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1200	N	976	-0-	-224	-0-	975	3	1	9	Y	1					1
07	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1147	N	984	-0-	-163	-0-	984	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

03	868	N	658	-0-	-210	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 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
03	4340	X	4279	-0-	-61	-0-	4279	3			Y	-0-					1
04	4200	X	4059	-0-	-141	-0-	4059	3			Y	-0-					1
05	4340	X	4223	-0-	-117	-0-	4223	3			Y	-0-					1
06	4200	X	4072	-0-	-128	-0-	4072	3			Y	-0-					1
07	4278	X	4167	-0-	-111	-0-	4167	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4185	X	4172	-0-	-13	-0-	4172	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					1
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					1
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					1
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					1
07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	4110	-0-	-106	-0-	4110	3			Y	-0-					1
04	4080	X	3990	-0-	-90	-0-	3990	3			Y	-0-					1
05	4216	X	4039	-0-	-177	-0-	4039	3			Y	-0-					1
06	4080	X	3795	-0-	-285	-0-	3795	3			Y	-0-					1
07	4123	X	3976	-0-	-147	-0-	3976	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4030	X	3893	-0-	-137	-0-	3893	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	821	X	821	-0-	-0-	-0-	820	3	1	9	Y	1					1
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			Y	-0-					1
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			Y	-0-					1
06	3000	N	3325	-0-	325	325	3325	3			Y	-0-					1
07	3100	N	3256	-0-	156	481	3256	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	4233	X	3752	-0-	-481	-0-	3752	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4588	-0-	-186	-0-	4588	3			Y	-0-					1
04	4560	X	4215	-0-	-345	-0-	4215	3			Y	-0-					1
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			Y	-0-					1
06	4500	X	4318	-0-	-182	-0-	4318	3			Y	-0-					1
07	4650	X	4456	-0-	-194	-0-	4456	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4681	X	4549	-0-	-132	-0-	4549	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	3360	-0-	-608	-0-	3360	3			Y	-0-					1
04	3780	X	3571	-0-	-209	-0-	3571	3			Y	-0-					1
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			Y	-0-					1
06	3600	X	3409	-0-	-191	-0-	3409	3			Y	-0-					1
07	3720	X	3119	-0-	-601	-0-	3119	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3720	X	3562	-0-	-158	-0-	3562	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131 X	1568	-0-	-1563	-0-	1568	3			Y	-0-					1
04	3030 X	1385	-0-	-1645	-0-	1385	3			Y	-0-					1
05	2790 X	1583	-0-	-1207	-0-	1583	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2700 X	1508	-0-	-1192	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
07	1581 X	1558	-0-	-23	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-
08	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

03	4092 X	3835	-0-	-257	-0-	3835	3			Y	-0-					125
04	4020 X	3896	-0-	-124	-0-	3896	3			Y	-0-					125
05	4154 X	4036	-0-	-118	-0-	4036	3			Y	-0-					125
06	4020 X	3867	-0-	-153	-0-	3867	3			Y	-0-					125
07	4030 X	3853	-0-	-177	-0-	3853	3			Y	-0-	1	5			124
08	3999 X	3927	-0-	-72	-0-	3927	3			Y	-0-					124

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

03	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			Y	-0-					61
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			Y	-0-					61
05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			Y	-0-					61
06	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			Y	-0-					61
07	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			Y	-0-	1	5			60
*08	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			Y	-0-					60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

03	7688 X	7121	-0-	-567	-0-	7120	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	7290 X	7035	-0-	-255	-0-	7035	3			Y	-0-					1
05	7533 X	7229	-0-	-304	-0-	7228	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	7110 X	6784	-0-	-326	-0-	6784	3			Y	-0-					1
07	7285 X	6943	-0-	-342	-0-	6943	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	7192 X	7137	-0-	-55	-0-	7137	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

03	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					1
04	3480 X	3434	-0-	-46	-0-	3434	3			N	-0-					1
05	3596 X	3528	-0-	-68	-0-	3528	3			N	-0-					1
06	3480 X	1576	-0-	-1904	-0-	1576	3			N	-0-					1
07	3596 X	3419	-0-	-177	-0-	3419	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3596 X	3443	-0-	-153	-0-	3443	3			N	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

03	5084 X	3398	-0-	-1686	-0-	3398	3			Y	-0-					1
04	3660 X	3500	-0-	-160	-0-	3500	3			Y	-0-					1
05	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			Y	-0-					1
06	3750 X	3466	-0-	-284	-0-	3466	3			Y	-0-					1
07	3875 X	3854	-0-	-21	-0-	3854	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3937 X	3882	-0-	-55	-0-	3882	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

03	5022 X	4642	-0-	-380	-0-	4642	3			Y	-0-					1
04	4680 X	4451	-0-	-229	-0-	4451	3			Y	-0-					1
05	4743 X	4695	-0-	-48	-0-	4695	3			Y	-0-					1
06	4590 X	4320	-0-	-270	-0-	4320	3			Y	-0-					1
07	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4681 X	4662	-0-	-19	-0-	4662	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 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
03	8618 X	6915	-0-	-1703	-0-	6914	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	7560 X	6747	-0-	-813	-0-	6747	3			Y	-0-					1
05	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7290	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	6810 X	6697	-0-	-113	-0-	6697	3			Y	-0-					1
07	7037 X	6918	-0-	-119	-0-	6918	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	7130 X	7029	-0-	-101	-0-	7029	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

03	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3			Y	-0-					1
04	5880 X	4864	-0-	-1016	-0-	4864	3			Y	-0-					1
05	6882 X	4949	-0-	-1933	-0-	4949	3			Y	-0-					1
06	6660 X	5594	-0-	-1066	-0-	5594	3			Y	-0-					1
07	6882 X	6134	-0-	-748	-0-	6134	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

03	3627 X	3603	-0-	-24	-0-	3603	3			Y	-0-					1
04	3510 X	3344	-0-	-166	-0-	3344	3			Y	-0-					1
05	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-					1
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			Y	-0-					1
07	3596 X	3580	-0-	-16	-0-	3580	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3627 X	3075	-0-	-552	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

03	3069 X	7	-0-	-3062	-0-	7	3			Y	-0-					1
04	2970 X	823	-0-	-2147	-0-	823	3			Y	-0-					1
05	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7879	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3			Y	-0-					1
07	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	7843 X	5091	-0-	-2752	-0-	5091	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

03	2666 N	2570	-0-	-96	-0-	2570	3			Y	-0-					1
04	2580 N	2285	-0-	-295	-0-	2285	3			Y	-0-					1
05	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			Y	-0-					1
06	2490 N	349	-0-	-2141	-0-	349	3			Y	-0-					1
07	2356 N	8	-0-	-2348	-0-	8	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2945 N	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

03	3224 X	2500	-0-	-724	-0-	2500	3			Y	-0-					1
04	3060 X	2411	-0-	-649	-0-	2411	3			Y	-0-					1
05	2852 X	2574	-0-	-278	-0-	2574	3			Y	-0-					1
06	2430 X	2385	-0-	-45	-0-	2385	3			Y	-0-					1
07	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2573 N	2320	-0-	-253	-0-	2320	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3			N	-0-					1
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					1
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					1
06	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			N	-0-					1
07	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					49
04	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			Y	-0-					49
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			Y	-0-					49
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			Y	-0-					49
07	2418	N	2253	-0-	-165	-0-	2253	3			Y	-0-	1	5			48
08	2294	N	2212	-0-	-82	-0-	2212	3			Y	-0-					48

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 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
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-					1
04	2010	N	1921	-0-	-89	-0-	1921	3			Y	-0-					1
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-					1
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					1
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	1609	-0-	-1615	-0-	1609	3			N	-0-					1
04	3060	X	785	-0-	-2275	-0-	785	3			N	-0-					1
05	3162	X	639	-0-	-2523	-0-	639	3			N	-0-					1
06	3060	X	864	-0-	-2196	-0-	864	3			N	-0-					1
07	3100	X	1825	-0-	-1275	-0-	1825	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			Y	-0-					1
04	3690	X	3568	-0-	-122	-0-	3568	3			Y	-0-					1
05	3937	X	3652	-0-	-285	-0-	3652	3			Y	-0-					1
06	3810	X	3307	-0-	-503	-0-	3307	3			Y	-0-					1
07	3937	X	3560	-0-	-377	-0-	3560	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3170	-0-	-302	-0-	3170	3			Y	-0-					1
04	3360	X	2554	-0-	-806	-0-	2554	3			Y	-0-					1
05	3472	X	3256	-0-	-216	-0-	3256	3			Y	-0-					1
06	3360	X	3243	-0-	-117	-0-	3243	3			Y	-0-					1
07	3441	X	3403	-0-	-38	-0-	3403	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			Y	-0-					1
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			Y	-0-					1
05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			Y	-0-					1
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			Y	-0-					1
07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4650	X	2739	-0-	-1911	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596 X	3243	-0-	-353	-0-	3243	3			Y	-0-					1
04	3420 X	2890	-0-	-530	-0-	2890	3			Y	-0-					1
05	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			Y	-0-					1
06	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			Y	-0-					1
07	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3751 X	3586	-0-	-165	-0-	3586	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

03	5146 X	4056	-0-	-1090	-0-	4056	3			N	-0-					1
04	4980 X	4620	-0-	-360	-0-	4620	3			N	-0-					1
05	5146 X	4369	-0-	-777	-0-	4369	3			N	-0-					1
06	4350 X	4308	-0-	-42	-0-	4308	3			N	-0-					1
07	4774 X	4714	-0-	-60	-0-	4714	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

03	4371 X	4235	-0-	-136	-0-	4235	3			Y	-0-					1
04	4170 X	2699	-0-	-1471	-0-	2699	3			Y	-0-					1
05	4216 X	3852	-0-	-364	-0-	3852	3			Y	-0-					1
06	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			Y	-0-					1
07	4247 X	4157	-0-	-90	-0-	4157	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

03	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			Y	-0-					1
04	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			Y	-0-					1
05	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			Y	-0-					1
06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			Y	-0-					1
07	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3596 X	3427	-0-	-169	-0-	3427	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

03	4185 X	3975	-0-	-210	-0-	3975	3			Y	-0-					1
04	4050 X	3840	-0-	-210	-0-	3840	3			Y	-0-					1
05	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			Y	-0-					1
06	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			Y	-0-					1
07	4061 X	3990	-0-	-71	-0-	3990	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5952 X	1700	-0-	-4252	-0-	1700	3			Y	-0-					1
04	5820 X	1496	-0-	-4324	-0-	1496	3			Y	-0-					1
05	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	8744	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3			Y	-0-					1
07	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	8711 X	5567	-0-	-3144	-0-	5567	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

03	6138 X	5286	-0-	-852	-0-	5286	3			Y	-0-					1
04	5850 X	5484	-0-	-366	-0-	5484	3			Y	-0-					1
05	6045 X	5685	-0-	-360	-0-	5685	3			Y	-0-					1
06	5850 X	5234	-0-	-616	-0-	5234	3			Y	-0-					1
07	5921 X	5908	-0-	-13	-0-	5908	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5642 X	5309	-0-	-333	-0-	5309	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

03	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			Y	-0-					1
04	3630 X	853	-0-	-2777	-0-	853	3			Y	-0-					1
05	3751 X	2240	-0-	-1511	-0-	2240	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	3810 X	2172	-0-	-1638	-0-	2171	3	1	9	Y	1					1
07	3937 X	2336	-0-	-1601	-0-	2336	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

03	5053 X	4711	-0-	-342	-0-	4711	3			Y	-0-					1
04	4710 X	4611	-0-	-99	-0-	4611	3			Y	-0-					1
05	4867 X	4416	-0-	-451	-0-	4416	3			Y	-0-					1
06	4680 X	4349	-0-	-331	-0-	4349	3			Y	-0-					1
07	4774 X	4594	-0-	-180	-0-	4594	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

03	4743 X	4087	-0-	-656	-0-	4087	3			Y	-0-					1
04	4590 X	3920	-0-	-670	-0-	3920	3			Y	-0-					1
05	4712 X	4156	-0-	-556	-0-	4156	3			Y	-0-					1
06	4560 X	3654	-0-	-906	-0-	3654	3			Y	-0-					1
07	4712 X	3891	-0-	-821	-0-	3891	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4123 X	3819	-0-	-304	-0-	3819	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-					1
04	2280 N	2018	-0-	-262	-0-	2018	3			Y	-0-					1
05	2418 N	2398	-0-	-20	-0-	2398	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2100 N	2034	-0-	-66	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-
07	2077 N	2038	-0-	-39	-0-	2038	3			Y	-0-					-0-
08	2356 N	1547	-0-	-809	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	4054	-0-	-379	-0-	4054	3			Y	-0-					1
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			Y	-0-					1
05	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3			Y	-0-					1
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			Y	-0-					1
07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4650	X	4492	-0-	-158	-0-	4492	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8493	3	1	9	N	1	1	1			1
04	7230	X	6154	-0-	-1076	-0-	6154	3			N	-0-					1
05	8463	X	6801	-0-	-1662	-0-	6801	3			N	-0-					1
06	8190	X	8059	-0-	-131	-0-	8059	3			N	-0-					1
07	8463	X	6113	-0-	-2350	-0-	6113	3			N	-0-	1	5			-0-
08	8463	X	3727	-0-	-4736	-0-	3727	3			N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5797	X	3977	-0-	-1820	-0-	3976	3	1	9	Y	1					1
04	4890	X	3661	-0-	-1229	-0-	3661	3			Y	-0-					1
05	4898	X	3511	-0-	-1387	-0-	3511	3			Y	-0-					1
06	4230	X	3241	-0-	-989	-0-	3241	3			Y	-0-					1
07	3968	X	3607	-0-	-361	-0-	3607	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	3394	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					1
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					1
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					1
06	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	1352	3			Y	-0-					1
07	1333	N	939	-0-	-394	-0-	939	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2926	-0-	-112	-0-	2926	3			Y	-0-					1
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			Y	-0-					1
05	2883	X	2774	-0-	-109	-0-	2774	3			Y	-0-					1
06	2820	X	2231	-0-	-589	-0-	2231	3			Y	-0-					1
07	3038	X	2571	-0-	-467	-0-	2571	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2759	X	2560	-0-	-199	-0-	2560	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 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
03	4061	X	3554	-0-	-507	-0-	3554	3			Y	-0-					1
04	3570	X	2772	-0-	-798	-0-	2772	3			Y	-0-					1
05	3689	X	2919	-0-	-770	-0-	2919	3			Y	-0-					1
06	3570	X	2531	-0-	-1039	-0-	2531	3			Y	-0-					1
07	3565	X	2555	-0-	-1010	-0-	2555	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2914	X	2087	-0-	-827	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	3			Y	-0-					1
04	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3			Y	-0-					1
05	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3			Y	-0-					1
06	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			Y	-0-					1
07	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6200	X	4362	-0-	-1838	-0-	4362	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			Y	-0-					1
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			Y	-0-					1
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					1
06	2370	N	1789	-0-	-581	-0-	1789	3			Y	-0-					1
07	2263	N	1506	-0-	-757	-0-	1506	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2015	N	1495	-0-	-520	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 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
03	3813	X	3210	-0-	-603	-0-	3210	3			Y	-0-					1
04	3660	X	3296	-0-	-364	-0-	3296	3			Y	-0-					1
05	3720	X	3414	-0-	-306	-0-	3414	3			Y	-0-					1
06	3570	X	3456	-0-	-114	-0-	3456	3			Y	-0-					1
07	3410	X	3252	-0-	-158	-0-	3252	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3286	X	2903	-0-	-383	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 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
03	5704	X	5295	-0-	-409	-0-	5295	3			Y	-0-					1
04	5340	X	5067	-0-	-273	-0-	5067	3			Y	-0-					1
05	5425	X	5175	-0-	-250	-0-	5175	3			Y	-0-					1
06	5250	X	5133	-0-	-117	-0-	5133	3			Y	-0-					1
07	5425	X	3502	-0-	-1923	-0-	3502	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5146	X	3885	-0-	-1261	-0-	3885	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	5415	-0-	-351	-0-	5415	3			Y	-0-					1
04	5580	X	2110	-0-	-3470	-0-	2110	3			Y	-0-					1
05	5766	X	70	-0-	-5696	-0-	70	3			Y	-0-					1
06	5250	X	1063	-0-	-4187	-0-	1063	3			Y	-0-					1
07	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	N	2136	-0-	-220	-0-	2136	3			Y	-0-					1
04	2280	N	2227	-0-	-53	-0-	2227	3			Y	-0-					1
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			Y	-0-					1
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			Y	-0-					1
07	2294	N	2268	-0-	-26	-0-	2268	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2356	N	2208	-0-	-148	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 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
03	7905	X	6810	-0-	-1095	-0-	6810	3			Y	-0-					1
04	7440	X	6702	-0-	-738	-0-	6702	3			Y	-0-					1
05	7688	X	6990	-0-	-698	-0-	6990	3			Y	-0-					1
06	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	3			Y	-0-					1
07	7223	X	6957	-0-	-266	-0-	6957	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 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
03	5022	X	4318	-0-	-704	-0-	4318	3			Y	-0-					1
04	4830	X	4199	-0-	-631	-0-	4199	3			Y	-0-					1
05	4774	X	4746	-0-	-28	-0-	4746	3			Y	-0-					1
06	4620	X	4125	-0-	-495	-0-	4125	3			Y	-0-					1
07	4619	X	3636	-0-	-983	-0-	3636	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4712	X	3825	-0-	-887	-0-	3825	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	1975	-0-	-350	-0-	1975	3			Y	-0-					1
04	2100	N	1907	-0-	-193	-0-	1907	3			Y	-0-					1
05	2046	N	1905	-0-	-141	-0-	1905	3			Y	-0-					1
06	1920	N	1842	-0-	-78	-0-	1842	3			Y	-0-					1
07	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	1968	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	3	1	9	Y	1					1
04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-					1
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	3000	N	3164	-0-	164	164	3164	3			Y	-0-					-0-
07	1364	N	250	-0-	-1114	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	11	-0-	-1105	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991	X	4726	-0-	-265	-0-	4726	3			N	-0-					1
04	4830	X	4538	-0-	-292	-0-	4538	3			N	-0-					1
05	4960	X	4834	-0-	-126	-0-	4834	3			N	-0-					1
06	4800	X	4549	-0-	-251	-0-	4549	3			N	-0-					1
07	4960	X	4706	-0-	-254	-0-	4706	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4836	X	4716	-0-	-120	-0-	4716	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7719	X	7310	-0-	-409	-0-	7309	3	1	9	Y	1	1	1			59
04	7560	X	6777	-0-	-783	-0-	6777	3			Y	-0-					59
05	7812	X	7367	-0-	-445	-0-	7366	3	1	9	Y	1	1	1			59
06	7560	X	6073	-0-	-1487	-0-	6073	3			Y	-0-					59
07	7812	X	6664	-0-	-1148	-0-	6664	3			Y	-0-	1	5			58
08	7316	X	6374	-0-	-942	-0-	6374	3			Y	-0-					58

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	X	4110	-0-	-13	-0-	4110	3			Y	-0-					1
04	3990	X	3549	-0-	-441	-0-	3549	3			Y	-0-					1
05	4061	X	3917	-0-	-144	-0-	3917	3			Y	-0-					1
06	3990	X	3622	-0-	-368	-0-	3622	3			Y	-0-					1
07	4123	X	3709	-0-	-414	-0-	3709	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3906	X	3525	-0-	-381	-0-	3525	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	529	-0-	-2354	-0-	529	3			Y	-0-					1
04	2790	X	1600	-0-	-1190	-0-	1600	3			Y	-0-					1
05	2604	X	1309	-0-	-1295	-0-	1309	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1650	X	832	-0-	-818	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
07	1643	X	1583	-0-	-60	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
*08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 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
03	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			Y	-0-					1
04	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			Y	-0-					1
05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			Y	-0-					1
06	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			Y	-0-					1
07	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4743 X	4062	-0-	-681	-0-	4062	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

03	5332 X	5204	-0-	-128	-0-	5204	3			Y	-0-					18
04	5160 X	4914	-0-	-246	-0-	4914	3			Y	-0-					18
05	5239 X	4966	-0-	-273	-0-	4966	3			Y	-0-					18
06	5040 X	4715	-0-	-325	-0-	4715	3			Y	-0-					18
07	5208 X	4781	-0-	-427	-0-	4781	3			Y	-0-	1	5			17
08	4929 X	4684	-0-	-245	-0-	4684	3			Y	-0-					17

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

03	4216 X	3943	-0-	-273	-0-	3943	3			Y	-0-					1
04	4080 X	3339	-0-	-741	-0-	3339	3			Y	-0-					1
05	4216 X	4097	-0-	-119	-0-	4097	3			Y	-0-					1
06	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			Y	-0-					1
07	4216 X	4179	-0-	-37	-0-	4179	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4092 X	3354	-0-	-738	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

03	6541 X	5939	-0-	-602	-0-	5939	3			Y	-0-					1
04	6330 X	4571	-0-	-1759	-0-	4571	3			Y	-0-					1
05	6541 X	3505	-0-	-3036	-0-	3505	3			Y	-0-					1
06	5760 X	3815	-0-	-1945	-0-	3815	3			Y	-0-					1
07	5952 X	5215	-0-	-737	-0-	5215	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

03	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	3			Y	-0-					19
04	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			Y	-0-					19
05	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	3			Y	-0-					19
06	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3			Y	-0-					19
07	4991 X	4677	-0-	-314	-0-	4677	3			Y	-0-	1	5			18
08	5983 X	4358	-0-	-1625	-0-	4358	3			Y	-0-					18

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

03	5890 X	5697	-0-	-193	-0-	5697	3			Y	-0-					16
04	5580 X	5490	-0-	-90	-0-	5490	3			Y	-0-					16
05	5766 X	5475	-0-	-291	-0-	5475	3			Y	-0-					16
06	5580 X	5291	-0-	-289	-0-	5291	3			Y	-0-					16
07	5766 X	5469	-0-	-297	-0-	5469	3			Y	-0-	1	5			15
*08	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	3			Y	-0-					15

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
04	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			Y	-0-					-0-
05	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2860	3	1	9	Y	1					1
06	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			Y	-0-					1
07	3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	3100 N	3189	-0-	89	89	3189	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503 X	2812	-0-	-691	-0-	2812 3		Y	-0-			68
04	3390 X	3156	-0-	-234	-0-	3156 3		Y	-0-			68
05	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254 3		Y	-0-			68
06	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343 3		Y	-0-			68
07	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083 3		Y	-0-	1 5		67
08	4216 X	3383	-0-	-833	-0-	3383 3		Y	-0-			67

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

03	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	1569 3		Y	-0-			1
04	1590 N	1407	-0-	-183	-0-	1407 3		Y	-0-			1
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3		Y	-0-	1 5		-0-
06	1530 N	1332	-0-	-198	-0-	1332 3		Y	-0-			-0-
07	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1426 3		Y	-0-			-0-
08	1426 N	788	-0-	-638	-0-	788 3		Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142

03	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	9044 3	1 9	Y	1	1 1		24
04	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	10338 3		Y	-0-			24
05	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8824 3	1 9	Y	1	1 1		24
06	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	7772 3		Y	-0-			24
07	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827 3		Y	-0-	1 5		23
08	8804 X	6958	-0-	-1846	-0-	6958 3		Y	-0-			23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

03	3100 N	3691	-0-	591	591	3691 3		Y	-0-			1
04	3000 N	3351	-0-	351	942	3351 3		Y	-0-			1
05	3100 N	3082	-0-	-18	924	3082 3		Y	-0-			1
06	3782 X	2858	-0-	-924	-0-	2858 3		Y	-0-			1
07	2542 X	2455	-0-	-87	-0-	2455 3		Y	-0-	1 5		-0-
*08	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

03	5425 X	3683	-0-	-1742	-0-	3683 3		Y	-0-			1
04	3930 X	3288	-0-	-642	-0-	3288 3		Y	-0-			1
05	4185 X	3162	-0-	-1023	-0-	3162 3		Y	-0-			1
06	4050 X	3028	-0-	-1022	-0-	3028 3		Y	-0-			1
07	4185 X	3268	-0-	-917	-0-	3268 3		Y	-0-	1 5		-0-
*08	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 3		Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

03	4464 X	4102	-0-	-362	-0-	4102 3		Y	-0-			1
04	4320 X	3952	-0-	-368	-0-	3952 3		Y	-0-			1
05	4464 X	4132	-0-	-332	-0-	4132 3		Y	-0-			1
06	4320 X	3888	-0-	-432	-0-	3888 3		Y	-0-			1
07	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427 3		Y	-0-	1 5		-0-
*08	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

03	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441 3		Y	-0-			1
04	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278 3		Y	-0-			1
05	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370 3		Y	-0-			1
06	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 3		Y	-0-			1
07	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377 3		Y	-0-	1 5		-0-
*08	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382 3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 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
03	10602	X	9672	-0-	-930	-0-	9671	3	1	9	N	1	1	1			1
04	9900	X	8541	-0-	-1359	-0-	8541	3			N	-0-					1
05	9827	X	1527	-0-	-8300	-0-	1527	3			N	-0-	1	5			-0-
06	9360	X	1240	-0-	-8120	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	2576	-0-	-7096	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	2699	-0-	-6973	-0-	2699	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

03	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7467	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	3			Y	-0-					1
05	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	3			Y	-0-					1
06	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	3			Y	-0-					1
07	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	7068	X	6357	-0-	-711	-0-	6357	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	421	-0-	-239	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	39	-0-	-767	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

03	7688	X	7411	-0-	-277	-0-	7410	3	1	9	N	1	1	1			1
04	7170	X	7044	-0-	-126	-0-	7044	3			N	-0-					1
05	7409	X	7188	-0-	-221	-0-	7187	3	1	9	N	1	1	1			1
06	7170	X	6933	-0-	-237	-0-	6933	3			N	-0-					1
07	7409	X	7219	-0-	-190	-0-	7219	3			N	-0-	1	5			-0-
08	7409	X	7124	-0-	-285	-0-	7124	3			N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			N	-0-					1
04	4260	X	4254	-0-	-6	-0-	4254	3			N	-0-					1
05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					1
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-					1
07	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4402	X	4400	-0-	-2	-0-	4400	3			N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	3			Y	-0-					1
04	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	3			Y	-0-					1
05	5890	X	4302	-0-	-1588	-0-	4302	3			Y	-0-					1
06	5700	X	4625	-0-	-1075	-0-	4625	3			Y	-0-					1
07	5890	X	4962	-0-	-928	-0-	4962	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

03	3627	X	3415	-0-	-212	-0-	3415	3			Y	-0-					1
04	3510	X	3373	-0-	-137	-0-	3373	3			Y	-0-					1
05	3627	X	3611	-0-	-16	-0-	3611	3			Y	-0-					1
06	3510	X	2904	-0-	-606	-0-	2904	3			Y	-0-					1
07	3627	X	3211	-0-	-416	-0-	3211	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3596	X	3118	-0-	-478	-0-	3118	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7099	X	6630	-0-	-469	-0-	6630	3			Y	-0-					1
04	6900	X	6391	-0-	-509	-0-	6391	3			Y	-0-					1
05	7130	X	6546	-0-	-584	-0-	6546	3			Y	-0-					1
06	6900	X	6284	-0-	-616	-0-	6284	3			Y	-0-					1
07	6975	X	6517	-0-	-458	-0-	6517	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6541	X	6359	-0-	-182	-0-	6359	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

03	5518	X	3671	-0-	-1847	-0-	3671	3			N	-0-					1
04	5340	X	5293	-0-	-47	-0-	5293	3			N	-0-					1
05	5518	X	5161	-0-	-357	-0-	5161	3			N	-0-					1
06	5070	X	3569	-0-	-1501	-0-	3569	3			N	-0-					1
07	5456	X	5138	-0-	-318	-0-	5138	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5456	X	4218	-0-	-1238	-0-	4218	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

03	14B2 EXT		12562	-0-	12562	13564	12562	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		9966	-0-	9966	23530	9965	3	1	9	N	1					1
05	29599	X	6069	-0-	-23530	-0-	6069	3			N	-0-					1
06	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					1
07	4216	X	395	-0-	-3821	-0-	395	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4216	X	172	-0-	-4044	-0-	172	3			N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

03	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	1758	3			Y	-0-					61
04	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	1752	3			Y	-0-					61
05	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	1663	3			Y	-0-					61
06	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	1651	3			Y	-0-					61
07	1798	N	1525	-0-	-273	-0-	1525	3			Y	-0-	1	5			60
08	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	1583	3			Y	-0-					60

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					1
04	2220	N	1271	-0-	-949	-0-	1271	3			N	-0-					1
05	1767	N	1402	-0-	-365	-0-	1402	3			N	-0-					1
06	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1472	3			N	-0-					1
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

03	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8861	3	1	9	N	1	1	1			1
04	8550	X	8496	-0-	-54	-0-	8496	3			N	-0-					1
05	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9047	3	1	9	N	1	1	1			1
06	8580	X	8495	-0-	-85	-0-	8495	3			N	-0-					1
07	8866	X	8785	-0-	-81	-0-	8785	3			N	-0-	1	5			-0-
08	9021	X	8469	-0-	-552	-0-	8469	3			N	-0-					-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					1
04	3360	X	2684	-0-	-676	-0-	2684	3			N	-0-					1
05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			N	-0-					1
06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			N	-0-					1
07	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5115	X	3883	-0-	-1232	-0-	3883	3			Y	-0-					21
04	4860	X	4775	-0-	-85	-0-	4775	3			Y	-0-					21
05	5022	X	4451	-0-	-571	-0-	4451	3			Y	-0-					21
06	4770	X	4642	-0-	-128	-0-	4642	3			Y	-0-					21
07	4929	X	2886	-0-	-2043	-0-	2886	3			Y	-0-	1	5			20
08	4433	X	4160	-0-	-273	-0-	4160	3			Y	-0-					20

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 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
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1721	3	1	9	Y	1					9
04	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1213	3			Y	-0-					9
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-	1	5			8
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			Y	-0-					8
07	1240	N	933	-0-	-307	-0-	933	3			Y	-0-					8
08	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			Y	-0-					8

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	4867	-0-	-31	-0-	4867	3			Y	-0-					1
04	4740	X	4729	-0-	-11	-0-	4729	3			Y	-0-					1
05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			Y	-0-					1
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			Y	-0-					1
07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11476	3	2	9	N	2	2	1			1
04	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	11165	3			N	-0-					1
05	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10815	3	2	9	N	2	2	1			1
06	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	3			N	-0-					1
07	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	3192	-0-	-621	-0-	3192	3			Y	-0-					63
04	3690	X	2789	-0-	-901	-0-	2789	3			Y	-0-					63
05	3782	X	441	-0-	-3341	-0-	441	3			Y	-0-	1	5			62
06	3660	X	2445	-0-	-1215	-0-	2445	3			Y	-0-					62
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			Y	-0-					62
*08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			Y	-0-					62

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 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
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			Y	-0-					1
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			Y	-0-					1
05	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					1
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			Y	-0-					1
07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			N	-0-					1
04	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-					1
05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					1
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	3			N	-0-					1
07	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 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
03	3131 X	2822	-0-	-309	-0-	2822 3		Y	-0-			1
04	3030 X	2940	-0-	-90	-0-	2940 3		Y	-0-			1
05	3100 X	3037	-0-	-63	-0-	3037 3		Y	-0-			1
06	3000 X	2885	-0-	-115	-0-	2885 3		Y	-0-			1
07	3100 X	2927	-0-	-173	-0-	2927 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3038 N	2306	-0-	-732	-0-	2306 3		Y	-0-			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

03	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	7927 3	1 9	N	1	1 1		1
04	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	7489 3		N	-0-			1
05	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7606 3	1 9	N	1	1 1		1
06	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7167 3		N	-0-			1
07	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573 3		N	-0-	1 5		-0-
*08	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	7373 3		N	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

03	2635 N	2321	-0-	-314	-0-	2321 3		Y	-0-			1
04	2400 N	2304	-0-	-96	-0-	2304 3		Y	-0-			1
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 3		Y	-0-			1
06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 3		Y	-0-			1
07	2387 N	2348	-0-	-39	-0-	2348 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	2356 N	2037	-0-	-319	-0-	2037 3		Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

03	3999 X	3331	-0-	-668	-0-	3331 3		Y	-0-			1
04	3870 X	3103	-0-	-767	-0-	3103 3		Y	-0-			1
05	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 3		Y	-0-			1
06	3360 X	2821	-0-	-539	-0-	2821 3		Y	-0-			1
07	3472 X	3443	-0-	-29	-0-	3443 3		Y	-0-	1 5		-0-
*08	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660 3		Y	-0-			-0-

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

03	4929 X	4616	-0-	-313	-0-	4616 3		N	-0-			1
04	4710 X	4295	-0-	-415	-0-	4295 3		N	-0-			1
05	4867 X	4387	-0-	-480	-0-	4387 3		N	-0-			1
06	4710 X	4395	-0-	-315	-0-	4395 3		N	-0-			1
07	4619 X	2691	-0-	-1928	-0-	2691 3		N	-0-	1 5		-0-
*08	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833 3		N	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

03	5611 X	5497	-0-	-114	-0-	5497 3		Y	-0-			1
04	5430 X	5297	-0-	-133	-0-	5297 3		Y	-0-			1
05	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748 3		Y	-0-			1
06	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539 3		Y	-0-			1
07	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	5704 X	5618	-0-	-86	-0-	5618 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 3		Y	-0-			1
04	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 3		Y	-0-			1
05	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902 3		Y	-0-			1
06	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419 3		Y	-0-			1
07	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3875 X	2930	-0-	-945	-0-	2930 3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
04	1920 N	1876	-0-	-44	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1780	3	1	9	Y	1					1
06	1860 N	1624	-0-	-236	-0-	1624	3			Y	-0-					1
07	1953 N	1847	-0-	-106	-0-	1847	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10676 X	10676	-0-	-0-	-0-	10674	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	14332 X	14332	-0-	-0-	-0-	14331	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	12691	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	11430 X	10779	-0-	-651	-0-	10779	3			Y	-0-					1
07	14818 X	9980	-0-	-4838	-0-	9980	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	12648 X	9365	-0-	-3283	-0-	9365	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 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
03	3999 X	1617	-0-	-2382	-0-	1617	3			Y	-0-					1
04	3780 X	3639	-0-	-141	-0-	3639	3			Y	-0-					1
05	3844 X	3372	-0-	-472	-0-	3372	3			Y	-0-					1
06	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			Y	-0-					1
07	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162 X	3065	-0-	-97	-0-	3065	3			Y	-0-					1
04	3060 X	3047	-0-	-13	-0-	3047	3			Y	-0-					1
05	3162 X	3067	-0-	-95	-0-	3067	3			Y	-0-					1
06	3060 X	2408	-0-	-652	-0-	2408	3			Y	-0-					1
07	3162 X	2789	-0-	-373	-0-	2789	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3038 X	2852	-0-	-186	-0-	2852	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					1
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					1
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1950 N	1430	-0-	-520	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
07	1395 N	1259	-0-	-136	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
08	1581 N	1035	-0-	-546	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1571	3	1	9	Y	1					1
04	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	3			Y	-0-					1
05	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	3			Y	-0-					1
06	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3			Y	-0-					1
07	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6882 X	5890	-0-	-992	-0-	5890	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 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
03	2697 N	2540	-0-	-157	-0-	2540	3			Y	-0-					25
04	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			Y	-0-					25
05	2697 N	2519	-0-	-178	-0-	2519	3			Y	-0-					25
06	2460 N	2378	-0-	-82	-0-	2378	3			Y	-0-					25
07	2790 N	2539	-0-	-251	-0-	2539	3			Y	-0-	1	5			24
*08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-					24

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	3381	-0-	-401	-0-	3381	3			Y	-0-					1
04	3480	X	3343	-0-	-137	-0-	3343	3			Y	-0-					1
05	3627	X	3555	-0-	-72	-0-	3555	3			Y	-0-					1
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			Y	-0-					1
07	3627	X	3552	-0-	-75	-0-	3552	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			Y	-0-					1
04	3600	X	2868	-0-	-732	-0-	2868	3			Y	-0-					1
05	3689	X	3391	-0-	-298	-0-	3391	3			Y	-0-					1
06	3600	X	2120	-0-	-1480	-0-	2120	3			Y	-0-					1
07	3720	X	1650	-0-	-2070	-0-	1650	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3348	X	1474	-0-	-1874	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
*08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 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
03	9300	X	8647	-0-	-653	-0-	8646	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	8820	X	8226	-0-	-594	-0-	8226	3			Y	-0-					1
05	9114	X	8694	-0-	-420	-0-	8693	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	8820	X	8187	-0-	-633	-0-	8187	3			Y	-0-					1
07	8649	X	8338	-0-	-311	-0-	8338	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	8618	X	7974	-0-	-644	-0-	7974	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	4567	-0-	-269	-0-	4567	3			Y	-0-					1
04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			Y	-0-					1
05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3			Y	-0-					1
06	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			Y	-0-					1
07	5022	X	4956	-0-	-66	-0-	4956	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 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
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	600	N	304	-0-	-296	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	527	N	105	-0-	-422	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	570	N	91	-0-	-479	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			Y	-0-					-0-
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4833	3	1	9	Y	1					1
05	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			Y	-0-					1
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			Y	-0-					1
07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5208	X	5169	-0-	-39	-0-	5169	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10259	3	1	9	N	1	1	1			1
04	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	3			N	-0-					1
05	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9792	3	1	9	N	1	1	1			1
06	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	3			N	-0-					1
07	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

03	3224	X	2934	-0-	-290	-0-	2933	3	1	9	Y	1					14
04	3120	X	2911	-0-	-209	-0-	2911	3			Y	-0-					14
05	3224	X	1017	-0-	-2207	-0-	1017	3			Y	-0-	1	5			13
06	3120	X	1140	-0-	-1980	-0-	1140	3			Y	-0-					13
07	3007	X	2170	-0-	-837	-0-	2170	3			Y	-0-					13
*08	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			Y	-0-					13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

03	3751	X	3686	-0-	-65	-0-	3686	3			Y	-0-					1
04	3630	X	3268	-0-	-362	-0-	3268	3			Y	-0-					1
05	3751	X	3350	-0-	-401	-0-	3350	3			Y	-0-					1
06	3630	X	3298	-0-	-332	-0-	3298	3			Y	-0-					1
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

03	3069	X	2484	-0-	-585	-0-	2484	3			Y	-0-					1
04	2910	X	1993	-0-	-917	-0-	1993	3			Y	-0-					1
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			Y	-0-					1
06	2850	X	2836	-0-	-14	-0-	2836	3			Y	-0-					1
07	3100	N	3304	-0-	204	204	3304	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3317	X	2704	-0-	-613	-0-	2704	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

03	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8062	3	1	9	N	1	1	1			1
04	7770	X	1732	-0-	-6038	-0-	1732	3			N	-0-					1
05	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9361	3	1	9	N	1	1	1			1
06	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	3			N	-0-					1
07	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

03	9393	X	8265	-0-	-1128	-0-	8264	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	9090	X	8078	-0-	-1012	-0-	8078	3			Y	-0-					1
05	8804	X	8300	-0-	-504	-0-	8299	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	8490	X	7919	-0-	-571	-0-	7919	3			Y	-0-					1
07	8525	X	8415	-0-	-110	-0-	8415	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			Y	-0-					1
04	2700	N	2651	-0-	-49	-0-	2651	3			Y	-0-					1
05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			Y	-0-					1
06	2790	N	2536	-0-	-254	-0-	2536	3			Y	-0-					1
07	2728	N	2698	-0-	-30	-0-	2698	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2883	N	2554	-0-	-329	-0-	2554	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	3			Y	-0-					-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			Y	-0-					1
04	3600	X	3539	-0-	-61	-0-	3539	3			Y	-0-					1
05	3689	X	3649	-0-	-40	-0-	3649	3			Y	-0-					1
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			Y	-0-					1
07	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	3674	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					16
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			Y	-0-					16
05	2573	N	2466	-0-	-107	-0-	2466	3			Y	-0-					16
06	2490	N	2358	-0-	-132	-0-	2358	3			Y	-0-					16
07	2542	N	2420	-0-	-122	-0-	2420	3			Y	-0-	1	5			15
08	2449	N	2345	-0-	-104	-0-	2345	3			Y	-0-					15

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

03	6138	X	5386	-0-	-752	-0-	5386	3			N	-0-					1
04	5940	X	5286	-0-	-654	-0-	5286	3			N	-0-					1
05	6076	X	5415	-0-	-661	-0-	5415	3			N	-0-					1
06	5880	X	4978	-0-	-902	-0-	4978	3			N	-0-					1
07	6076	X	5415	-0-	-661	-0-	5415	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5456	X	4971	-0-	-485	-0-	4971	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

03	12028	X	11448	-0-	-580	-0-	11446	3	2	9	N	2	2	1			1
04	11550	X	10444	-0-	-1106	-0-	10444	3			N	-0-					1
05	11780	X	10387	-0-	-1393	-0-	10386	3	1	9	N	1	1	1			1
06	11250	X	9106	-0-	-2144	-0-	9106	3			N	-0-					1
07	11439	X	10496	-0-	-943	-0-	10496	3			N	-0-	1	5			-0-
08	11439	X	10038	-0-	-1401	-0-	10038	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

03	8897	X	8699	-0-	-198	-0-	8698	3	1	9	N	1	1	1			1
04	8610	X	8198	-0-	-412	-0-	8198	3			N	-0-					1
05	8897	X	7418	-0-	-1479	-0-	7417	3	1	9	N	1	1	1			1
06	8610	X	8182	-0-	-428	-0-	8182	3			N	-0-					1
07	8897	X	5566	-0-	-3331	-0-	5566	3			N	-0-	1	5			-0-
08	8711	X	8537	-0-	-174	-0-	8537	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

03	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					1
04	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	1	1	1			1
05	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	1	1	1			1
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	4503	-0-	-767	-0-	4503	3			N	-0-					1
04	5100	X	4124	-0-	-976	-0-	4124	3			N	-0-					1
05	5239	X	3180	-0-	-2059	-0-	3180	3			N	-0-					1
06	4920	X	3567	-0-	-1353	-0-	3567	3			N	-0-					1
07	4681	X	4111	-0-	-570	-0-	4111	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4495	X	3611	-0-	-884	-0-	3611	3			N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	15586	3	2	9	N	2	2	1			1
04	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	14591	3	1	9	N	1	1	1			1
05	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	15167	3	2	9	N	2	2	1			1
06	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	14370	3			N	-0-	1	1			-0-
07	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	14490	3			N	-0-					-0-
*08	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	14545	3	1	9	N	1	1	1			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	12863	3	2	9	N	2	2	1			1
04	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	12764	3			N	-0-					1
05	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	12982	3	2	9	N	2	2	1			1
06	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	12357	3			N	-0-					1
07	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	12937	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	13165	3			N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 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
03	4402	X	3130	-0-	-1272	-0-	3130	3			Y	-0-					1
04	4410	X	3630	-0-	-780	-0-	3630	3			Y	-0-					1
05	4557	X	3639	-0-	-918	-0-	3639	3			Y	-0-					1
06	4410	X	3580	-0-	-830	-0-	3580	3			Y	-0-					1
07	4154	X	3653	-0-	-501	-0-	3653	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3627	X	1239	-0-	-2388	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9455	X	6130	-0-	-3325	-0-	6130	3			N	-0-					1
04	9150	X	3425	-0-	-5725	-0-	3425	3			N	-0-					1
05	9455	X	897	-0-	-8558	-0-	897	3			N	-0-	1	5			-0-
06	9150	X	291	-0-	-8859	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	207	-0-	-5931	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 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
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-					1
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					1
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					1
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					1
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5425	X	1666	-0-	-3759	-0-	1665	3	1	9	N	1					1
04	4050	X	1603	-0-	-2447	-0-	1603	3			N	-0-					1
05	4185	X	1159	-0-	-3026	-0-	1159	3			N	-0-	1	5			-0-
06	3090	X	1701	-0-	-1389	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
*08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10073	3	1	9	N	1	1	1			1
04	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	3			N	-0-					1
05	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8469	3	1	9	N	1	1	1			1
06	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	3			N	-0-					1
07	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	9672	3			N	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 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
03	9021	X	2162	-0-	-6859	-0-	2161	3	1	9	N	1					1
04	3990	X	2461	-0-	-1529	-0-	2461	3			N	-0-					1
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					1
06	2100	X	2005	-0-	-95	-0-	2005	3			N	-0-					1
07	2542	X	323	-0-	-2219	-0-	323	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2976	X	1639	-0-	-1337	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			N	-0-					1
04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			N	-0-					1
05	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3			N	-0-					1
06	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	3			N	-0-					1
07	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11532	X	11035	-0-	-497	-0-	11033	3	2	9	N	2	2	1			1
04	11160	X	10660	-0-	-500	-0-	10660	3			N	-0-					1
05	11470	X	10720	-0-	-750	-0-	10718	3	2	9	N	2	2	1			1
06	10860	X	10214	-0-	-646	-0-	10214	3			N	-0-					1
07	11222	X	10702	-0-	-520	-0-	10702	3			N	-0-	1	5			-0-
08	11036	X	10722	-0-	-314	-0-	10722	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13747	3	2	9	N	2	2	1			1
04	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	12432	3			N	-0-					1
05	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	12241	3	2	9	N	2	2	1			1
06	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	3			N	-0-					1
07	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	11857	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11357	3			N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

03	5518	X	4043	-0-	-1475	-0-	4043	3			N	-0-					1
04	3870	X	3551	-0-	-319	-0-	3551	3			N	-0-					1
05	3999	X	3164	-0-	-835	-0-	3164	3			N	-0-					1
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					1
07	4030	X	3674	-0-	-356	-0-	3674	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4030	X	597	-0-	-3433	-0-	597	3			N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

03	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	3			N	-0-					1
04	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3			N	-0-					1
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			N	-0-					1
06	4500	X	4190	-0-	-310	-0-	4190	3			N	-0-					1
07	4650	X	4248	-0-	-402	-0-	4248	3			N	-0-	1	5			-0-
08	4650	X	4146	-0-	-504	-0-	4146	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

03	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					1
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	3			N	-0-					1
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-	1	5			-0-
06	750	N	604	-0-	-146	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	3			N	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

03	10416	X	9398	-0-	-1018	-0-	9397	3	1	9	N	1	1	1			1
04	10080	X	9157	-0-	-923	-0-	9157	3			N	-0-					1
05	10416	X	9621	-0-	-795	-0-	9620	3	1	9	N	1	1	1			1
06	10080	X	8769	-0-	-1311	-0-	8769	3			N	-0-					1
07	9548	X	8854	-0-	-694	-0-	8854	3			N	-0-	1	5			-0-
08	9610	X	8398	-0-	-1212	-0-	8398	3			N	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

03	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	10572	3	2	9	N	2	2	1			1
04	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	3			N	-0-					1
05	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7479	3	1	9	N	1	1	1			1
06	8400	X	7097	-0-	-1303	-0-	7097	3			N	-0-					1
07	8680	X	7025	-0-	-1655	-0-	7025	3			N	-0-	1	5			-0-
08	8680	X	8664	-0-	-16	-0-	8664	3			N	-0-					-0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

03	5859	X	5402	-0-	-457	-0-	5402	3			N	-0-					1
04	5670	X	4846	-0-	-824	-0-	4846	3			N	-0-					1
05	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	3			N	-0-					1
06	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	3			N	-0-					1
07	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5859	X	5092	-0-	-767	-0-	5092	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

03	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	3			Y	-0-			1
04	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	3			Y	-0-			1
05	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			Y	-0-			1
06	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			Y	-0-			1
07	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			Y	-0-			1
*08	5146 X	4685	-0-	-461	-0-	4685	3			Y	-0-	1	5	-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

03	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	88	1	2945	2	N	-0-			-0-
04	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	77	1	2575	2	N	-0-			-0-
05	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	83	1	2756	2	N	-0-			-0-
06	2580 N	2488	-0-	-92	-0-	72	1	2416	2	N	-0-			-0-
07	2666 N	2575	-0-	-91	-0-	75	1	2500	2	N	-0-			-0-
08	2666 N	2657	-0-	-9	-0-	77	1	2580	2	N	-0-			-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

03	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-			-0-
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-			-0-
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-			-0-
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-			-0-
*08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

03	3100 N	4426	-0-	1326	1326	129	1	4297	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2422	-0-	-578	748	71	1	2351	2	N	-0-			-0-
05	2701 N	1953	-0-	-748	-0-	57	1	1896	2	N	-0-			-0-
06	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	48	1	1586	2	N	-0-			-0-
07	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	48	1	1596	2	N	-0-			-0-
*08	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	42	1	1409	2	N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

03	2759 X	1336	-0-	-1423	-0-	39	1	1297	2	N	-0-			-0-
04	2670 X	919	-0-	-1751	-0-	27	1	892	2	N	-0-			-0-
05	2759 X	1579	-0-	-1180	-0-	46	1	1533	2	N	-0-			-0-
06	2670 X	1858	-0-	-812	-0-	54	1	1804	2	N	-0-			-0-
07	2201 X	1791	-0-	-410	-0-	52	1	1739	2	N	-0-			-0-
*08	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	68	1	2270	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	52	1	1732	2	N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	21	1	711	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1072	-0-	-571	-0-	31	1	1041	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1218	-0-	-372	-0-	35	1	1183	2	N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	24	1	811	2	N	-0-					-0-
*08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	48	1	1585	2	N	-0-					-0-

DUBOIS (BARNETT) 26254 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MILES WELL #: 1 RRCID -> 164066 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900

*01	3100	N	15868	-0-	12768	12768	15809	2	59	9	N	54	200	7			54
*02	26836	X	14068	-0-	-12768	-0-	14000	2	68	9	N	62	111	1			5
*03	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10055	2	37	9	N	34					39
*04	19943	X	19943	-0-	-0-	-0-	19910	2	33	9	N	30					69
*05	20619	X	20619	-0-	-0-	-0-	20575	2	44	9	N	40	99	1			10
*06	18139	X	18139	-0-	-0-	-0-	18100	2	39	9	N	35					45
*07	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	18599	2	33	9	N	30					75
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					75

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
JAMEX, INC. 429659
BACHTEL WELL #: 1 RRCID -> 282192 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11539 - 11571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26970 X	26970	-0-	-0-	-0-	928	1	26042	2	N	-0-					-0-
04	29719 X	29719	-0-	-0-	-0-	972	1	28747	2	N	-0-					-0-
05	30467 X	30467	-0-	-0-	-0-	906	1	29561	2	N	-0-					-0-
06	31211 X	31211	-0-	-0-	-0-	662	1	30417	2	N	120					120
						132	9									
07	15872 X	3332	-0-	-12540	-0-	3302	2	30	9	N	27					147
08	15872 X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					N	NO RPT					147

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRISTREAM HOLDINGS, LLC 871092
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 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
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-

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) 27813 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BROUNKOWSKI WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BASA RESOURCES, INC. 053974
COOK "B" WELL #: 3 RRCID -> 137977 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 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
03	7130	X	4914	-0-	-2216	-0-	8	1	4789	2	N	106					189
							117	9									
04	6900	X	4655	-0-	-2245	-0-	3	1	4543	2	N	99	190	1			98
							109	9									
05	7130	X	4846	-0-	-2284	-0-	4729	2	117	9	N	106					204
06	6900	X	4553	-0-	-2347	-0-	3	1	4450	2	N	91	177	1			118
							100	9									
07	7130	X	4631	-0-	-2499	-0-	4524	2	107	9	N	97					215
08	4929	X	4577	-0-	-352	-0-	4474	2	103	9	N	94	189	1			120

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 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
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	336	1	2405	2	N	64	178	1			73
							70	9									
04	2550	N	2082	-0-	-468	-0-	233	1	1830	2	N	17					90
							19	9									
05	3100	N	3894	-0-	794	794	375	1	3435	2	N	76	91	1			75
							84	9									
06	3000	N	3787	-0-	787	1581	363	1	3326	2	N	89					164
							98	9									
07	3100	N	3816	-0-	716	2297	342	1	3397	2	N	70	174	1			60
							77	9									
*08	5983	X	3686	-0-	-2297	-0-	344	1	3288	2	N	49	67	1			42
							54	9									

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	193	1	2049	2	N	13	80	1			30
							14	9									
04	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	133	1	1560	2	N	2					32
							2	9									
05	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	74	1	960	2	N	1					33
							1	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	90	1	1171	2	N	10					43
							11	9									
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	82	1	1196	2	N	4					47
							4	9									
*08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	83	1	1158	2	N	1					48
							1	9									

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 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
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	179	1	1078	2	N	37	114	1			32
							41	9									
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	147	1	820	2	N	30					62
							33	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	185	1	1388	2	N	33	60	1			35
							36	9									
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	200	1	1501	2	N	34	36	1			33
							37	9									
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	182	1	1533	2	N	25					58
							28	9									
*08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	183	1	1483	2	N	31					89
							34	9									

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 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
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					76
04	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	2			N	-0-					76
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					76
06	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	2			N	-0-					76
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					76
*08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					76

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

03	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	604	1	6406	2	N	177	182	1			60
							195	9									
04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	445	1	5225	2	N	131	161	1			30
							144	9									
05	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	435	1	5617	2	N	145	118	1			57
							160	9									
06	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	411	1	5302	2	N	123	150	1			30
							135	9									
07	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	412	1	6008	2	N	152	98	1			84
							167	9									
*08	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	454	1	6342	2	N	157	173	1			68
							173	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	69	1	731	2	N	-0-					29
04	720	N	604	-0-	-116	-0-	47	1	557	2	N	-0-					29
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	56	1	727	2	N	-0-					29
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	58	1	753	2	N	-0-					29
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	53	1	769	2	N	-0-					29
*08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	53	1	744	2	N	-0-					29

EUNICE (TRAVIS PEAK) 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SMITH, SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 102004 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561

03	2573	X	2325	-0-	-248	-0-	62	1	2263	3	N	-0-					-0-
04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	60	1	2289	3	N	-0-					-0-
05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	62	1	2213	3	N	-0-					-0-
06	2250	X	1695	-0-	-555	-0-	60	1	1635	3	N	-0-					-0-
07	2418	X	1197	-0-	-1221	-0-	62	1	1135	3	N	-0-					-0-
08	2418	X	1937	-0-	-481	-0-	58	1	1879	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

03	2046	N	1684	-0-	-362	-0-	62	1	1622	3	N	-0-					-0-
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	60	1	1639	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1545	-0-	-284	-0-	62	1	1483	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	60	1	1650	3	N	-0-					-0-
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	62	1	1785	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1267	-0-	-283	-0-	58	1	1209	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 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
03	5735	X	4164	-0-	-1571	-0-	124	1	4040	3	N	-0-			-0-
04	5550	X	4250	-0-	-1300	-0-	120	1	4130	3	N	-0-			-0-
05	5735	X	3872	-0-	-1863	-0-	124	1	3748	3	N	-0-			-0-
06	5310	X	3609	-0-	-1701	-0-	120	1	3489	3	N	-0-			-0-
07	5022	X	3325	-0-	-1697	-0-	124	1	3201	3	N	-0-			-0-
08	4402	X	3535	-0-	-867	-0-	100	1	3435	3	N	-0-			-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

03	4495	X	4140	-0-	-355	-0-	124	1	4016	3	N	-0-			-0-
04	4350	X	3839	-0-	-511	-0-	120	1	3719	3	N	-0-			-0-
05	4402	X	3944	-0-	-458	-0-	124	1	3820	3	N	-0-			-0-
06	4140	X	3814	-0-	-326	-0-	120	1	3694	3	N	-0-			-0-
07	4154	X	3618	-0-	-536	-0-	124	1	3494	3	N	-0-			-0-
08	4154	X	3555	-0-	-599	-0-	124	1	3431	3	N	-0-			-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

03	4309	X	3291	-0-	-1018	-0-	124	1	3167	3	N	-0-			-0-
04	3060	X	2414	-0-	-646	-0-	120	1	2294	3	N	-0-			-0-
05	3162	X	2801	-0-	-361	-0-	124	1	2677	3	N	-0-			-0-
06	3180	X	2315	-0-	-865	-0-	120	1	2195	3	N	-0-			-0-
07	3286	X	2870	-0-	-416	-0-	124	1	2746	3	N	-0-			-0-
08	3286	X	2524	-0-	-762	-0-	124	1	2400	3	N	-0-			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-			-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-			-0-
05	2139	N	1187	-0-	-952	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
06	1950	N	1783	-0-	-167	-0-	1783	2			N	-0-			-0-
07	1922	N	1782	-0-	-140	-0-	1782	2			N	-0-			-0-
*08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
JONES, A. G., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRISTREAM HOLDINGS, LLC 871092
WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

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

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TRISTREAM HOLDINGS, LLC //CONT.// 871092
BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

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

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 T RRCID -> 117924 COMPL. DATE 08/26/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9944 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 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
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-			-0-
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	780	2	Y	-0-			-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3038	-0-	38	38	136	1	2902	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3216	-0-	116	154	147	1	3069	2	Y	-0-			-0-
*08	3100 N	3147	-0-	47	201	148	1	2999	2	Y	-0-			-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 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
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-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 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
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	N	-0-			-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	N	-0-			-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	N	-0-			-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	N	-0-			-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	N	-0-			-0-
*08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	N	-0-			-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 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
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-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) //CONT.// 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 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
03	1085	N	836	-0-	-249	-0-	40	1	796	2	Y	-0-					6
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	49	1	989	2	Y	-0-					6
05	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	49	1	1001	2	Y	-0-					6
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	41	1	870	2	Y	21					27
							23	9									
07	3100	N	3874	-0-	774	774	177	1	3689	2	Y	7					34
							8	9									
*08	3094	N	2320	-0-	-774	-0-	109	1	2210	2	Y	1					35
							1	9									

FAIRFREE (TRAVIS PEAK) 30011 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
FAIRFREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186433 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	2	N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	2	N	-0-					-0-
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	15	1	311	2	N	-0-					-0-
06	480	N	259	-0-	-221	-0-	12	1	247	2	N	-0-					-0-
07	434	N	184	-0-	-250	-0-	9	1	175	2	N	-0-					-0-
08	341	N	184	-0-	-157	-0-	9	1	175	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	115	1	2403	2	N	-0-					-0-
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	109	1	2303	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	114	1	2395	2	N	-0-					-0-
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	114	1	2355	2	N	-0-					-0-
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	117	1	2414	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2503	-0-	-8	-0-	117	1	2386	2	N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CH4 ENERGY II, LLC 142195
BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513

03	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1799	-0-	-31	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1086	-0-	-557	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
*08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12462 X	4169	-0-	-8293	-0-	367	1	3802	2	Y	-0-					7
04	12060 X	4564	-0-	-7496	-0-	385	1	4178	2	Y	1					8
						1	9									
05	9765 X	7440	-0-	-2325	-0-	612	1	6826	2	Y	2					10
						2	9									
06	9450 X	5744	-0-	-3706	-0-	523	1	5219	2	Y	2	7	1			5
						2	9									
07	7099 X	5833	-0-	-1266	-0-	536	1	5294	2	Y	3					8
						3	9									
08	6913 X	6096	-0-	-817	-0-	584	1	5508	2	Y	4					12
						4	9									

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

03	5642 X	395	-0-	-5247	-0-	13	1	382	2	Y	-0-	2	1			8
04	5460 X	2387	-0-	-3073	-0-	75	1	2312	2	Y	-0-					8
05	5642 X	599	-0-	-5043	-0-	14	1	585	2	Y	-0-	2	1			6
06	2970 X	1043	-0-	-1927	-0-	65	1	978	2	Y	-0-					6
07	2542 X	901	-0-	-1641	-0-	51	1	850	2	Y	-0-					6
08	2480 X	838	-0-	-1642	-0-	51	1	787	2	Y	-0-					6

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

03	4154 X	4122	-0-	-32	-0-	363	1	3759	2	Y	-0-					3
04	4020 X	3851	-0-	-169	-0-	325	1	3525	2	Y	1					4
						1	9									
05	4805 X	3084	-0-	-1721	-0-	254	1	2829	2	Y	1					5
						1	9									
06	4650 X	3038	-0-	-1612	-0-	277	1	2760	2	Y	1	4	1			2
						1	9									
07	4805 X	2590	-0-	-2215	-0-	238	1	2351	2	Y	1					3
						1	9									
08	4123 X	2899	-0-	-1224	-0-	278	1	2619	2	Y	2					5
						2	9									

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

03	1333 N	1039	-0-	-294	-0-	91	1	948	2	Y	-0-					2
04	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	224	1	2434	2	Y	1					3
						1	9									
05	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	164	1	1826	2	Y	1					4
						1	9									
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	167	1	1663	2	Y	1	3	1			2
						1	9									
07	3100 N	3872	-0-	772	772	356	1	3514	2	Y	2					4
						2	9									
*08	3100 N	3219	-0-	119	891	308	1	2909	2	Y	2					6
						2	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	X	68	-0-	-1513	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					8
04	1530	X	249	-0-	-1281	-0-	8	1	241	2	Y	-0-					8
05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	55	1	2267	2	Y	-0-					8
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	168	1	2535	2	Y	-0-					8
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	102	1	1701	2	Y	2					10
							2	9									
*08	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	178	1	2762	2	Y	9					19
							10	9									

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

03	155	N	51	-0-	-104	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					2
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					2
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					2
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					2
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					2
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

03	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	208	1	6357	2	Y	-0-	2	1			6
04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	189	1	5857	2	Y	-0-					6
05	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	141	1	5866	2	Y	-0-	1	1			5
06	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	359	1	5411	2	Y	-0-					5
07	5704	X	4213	-0-	-1491	-0-	238	1	3975	2	Y	-0-					5
08	5704	X	4302	-0-	-1402	-0-	260	1	4042	2	Y	-0-					5

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

03	1209	X	1188	-0-	-21	-0-	38	1	1150	2	Y	-0-					13
04	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	57	1	1777	2	Y	-0-					13
05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	50	1	2054	2	Y	-0-					13
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	160	1	2415	2	Y	-0-					13
07	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	133	1	2214	2	Y	2					15
							2	9									
*08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	130	1	2012	2	Y	6					21
							7	9									

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

03	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	319	1	9738	2	Y	-0-	3	1			9
04	9630	X	5896	-0-	-3734	-0-	184	1	5712	2	Y	-0-					9
05	9951	X	5231	-0-	-4720	-0-	123	1	5108	2	Y	-0-	2	1			7
06	9630	X	64	-0-	-9566	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					7
07	9951	X	5720	-0-	-4231	-0-	324	1	5396	2	Y	-0-					7
*08	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	734	1	11389	2	Y	-0-					7

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	111	1	3387	2	Y	-0-	1	1			3
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	102	1	3165	2	Y	-0-					3
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	70	1	2891	2	Y	-0-	1	1			2
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	189	1	2854	2	Y	-0-					2
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	172	1	2869	2	Y	-0-					2
*08	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	151	1	2347	2	Y	-0-					2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	2670	-0-	-2290	-0-	85	1	2581	2	Y	4					8
							4	9									
04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	147	1	4566	2	Y	3					11
							3	9									
05	4588	X	4449	-0-	-139	-0-	105	1	4344	2	Y	-0-					11
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	283	1	4267	2	Y	-0-	10	1			1
07	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	332	1	5538	2	Y	-0-					1
*08	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	404	1	6269	2	Y	-0-					1

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

03	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	239	1	7299	2	Y	-0-	1	1			4
04	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	239	1	7409	2	Y	-0-					4
05	7223	X	6910	-0-	-313	-0-	163	1	6747	2	Y	-0-	1	1			3
06	6990	X	6250	-0-	-740	-0-	389	1	5861	2	Y	-0-					3
07	7223	X	6523	-0-	-700	-0-	369	1	6154	2	Y	-0-					3
08	7223	X	6593	-0-	-630	-0-	399	1	6194	2	Y	-0-					3

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

03	6138	X	5710	-0-	-428	-0-	502	1	5208	2	Y	-0-					6
04	6840	X	6281	-0-	-559	-0-	530	1	5750	2	Y	1					7
							1	9									
05	7068	X	6495	-0-	-573	-0-	534	1	5959	2	Y	2					9
							2	9									
06	6840	X	6268	-0-	-572	-0-	571	1	5695	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
07	7068	X	6804	-0-	-264	-0-	625	1	6176	2	Y	3					7
							3	9									
*08	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	690	1	6507	2	Y	4					11
							4	9									

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

03	188	X	-0-	-0-	-188	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	85	-0-	85	85	5	1	80	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	290	1	3010	2	Y	-0-					2
04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	378	1	4102	2	Y	1					3
							1	9									
05	2573	X	1689	-0-	-884	-0-	139	1	1549	2	Y	1					4
							1	9									
06	2490	X	1917	-0-	-573	-0-	175	1	1741	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	2573	X	1901	-0-	-672	-0-	175	1	1725	2	Y	1					3
							1	9									
*08	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	138	1	1304	2	Y	1					4
							1	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7719	X	6310	-0-	-1409	-0-	200	1	6110	2	Y	-0-					2
04	7470	X	6309	-0-	-1161	-0-	197	1	6112	2	Y	-0-					2
05	7719	X	5347	-0-	-2372	-0-	126	1	5221	2	Y	-0-					2
06	7350	X	4460	-0-	-2890	-0-	277	1	4183	2	Y	-0-					2
07	7161	X	4329	-0-	-2832	-0-	245	1	4084	2	Y	-0-					2
08	6510	X	5322	-0-	-1188	-0-	322	1	5000	2	Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	218	1	6661	2	Y	-0-	2	1			6
04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	213	1	6608	2	Y	-0-					6
05	6572	X	6148	-0-	-424	-0-	145	1	6003	2	Y	-0-	1	1			5
06	6360	X	5877	-0-	-483	-0-	366	1	5511	2	Y	-0-					5
07	6572	X	5315	-0-	-1257	-0-	301	1	5014	2	Y	-0-					5
08	6572	X	5435	-0-	-1137	-0-	329	1	5106	2	Y	-0-					5

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	1696	-0-	-1683	-0-	149	1	1547	2	Y	-0-					2
04	3270	X	1971	-0-	-1299	-0-	166	1	1805	2	Y	-0-					2
05	2821	X	1439	-0-	-1382	-0-	118	1	1321	2	Y	-0-					2
06	2730	X	1484	-0-	-1246	-0-	135	1	1349	2	Y	-0-	1	1			1
07	2046	X	1246	-0-	-800	-0-	114	1	1131	2	Y	1					2
							1	9									
08	2046	X	1760	-0-	-286	-0-	169	1	1590	2	Y	1					3
							1	9									

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	520	-0-	-2859	-0-	46	1	474	2	Y	-0-					3
04	3270	X	1647	-0-	-1623	-0-	139	1	1508	2	Y	-0-					3
05	3379	X	1280	-0-	-2099	-0-	105	1	1175	2	Y	-0-					3
06	2100	X	1832	-0-	-268	-0-	167	1	1664	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	157	1	1556	2	Y	1					3
							1	9									
*08	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	185	1	1740	2	Y	1					4
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	200	1	6104	2	Y	-0-	1	1			4
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	183	1	5676	2	Y	-0-					4
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	113	1	4668	2	Y	-0-	1	1			3
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	291	1	4394	2	Y	-0-					3
07	4464	X	657	-0-	-3807	-0-	37	1	620	2	Y	-0-					3
08	4464	X	170	-0-	-4294	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					3

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14490 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	1	1			3
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					3
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	232	1	7076	2	Y	-0-	35	1			112
04	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	274	1	8476	2	Y	-0-					112
05	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	165	1	6834	2	Y	-0-	26	1			86
06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	404	1	6086	2	Y	-0-					86
07	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	440	1	7329	2	Y	-0-					86
*08	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	532	1	8256	2	Y	-0-					86

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806

03	2387	X	1706	-0-	-681	-0-	54	1	1652	2	Y	-0-					2
04	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	84	1	2613	2	Y	-0-					2
05	2542	X	1595	-0-	-947	-0-	38	1	1557	2	Y	-0-					2
06	2460	X	1399	-0-	-1061	-0-	87	1	1312	2	Y	-0-					2
07	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	149	1	2485	2	Y	-0-					2
08	2790	X	1471	-0-	-1319	-0-	89	1	1382	2	Y	-0-					2

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

03	5549	X	5219	-0-	-330	-0-	459	1	4760	2	Y	-0-					5
04	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	517	1	5611	2	Y	1					6
							1	9									
05	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	593	1	6619	2	Y	2					8
							2	9									
06	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	564	1	5622	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
07	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	720	1	7115	2	Y	4					8
							4	9									
*08	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	782	1	7372	2	Y	5					13
							6	9									

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

03	8184	X	5243	-0-	-2941	-0-	166	1	5068	2	Y	8					15
							9	9									
04	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	257	1	7960	2	Y	5					20
							6	9									
05	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	211	1	8747	2	Y	-0-					20
06	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	597	1	9010	2	Y	-0-	18	1			2
07	8277	X	7983	-0-	-294	-0-	452	1	7531	2	Y	-0-					2
*08	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	521	1	8082	2	Y	-0-					2

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	59	1	608	2	Y	-0-					8
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	60	1	647	2	Y	-0-					8
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	85	1	947	2	Y	-0-					8
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	100	1	995	2	Y	-0-					8
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	103	1	1017	2	Y	-0-					8
08	1829	N	1118	-0-	-711	-0-	106	1	1001	2	Y	10					18
							11	9									

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

03	5704	X	5419	-0-	-285	-0-	172	1	5247	2	Y	-0-	2	1			5
04	5520	X	273	-0-	-5247	-0-	9	1	264	2	Y	-0-					5
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-	1	1			4
06	5520	X	37	-0-	-5483	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					4
07	5704	X	148	-0-	-5556	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					4
08	1054	X	105	-0-	-949	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					4

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 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
03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	141	1	4315	2	Y	-0-	1	1			3
04	4200	X	3980	-0-	-220	-0-	125	1	3855	2	Y	-0-					3
05	4743	X	2884	-0-	-1859	-0-	68	1	2816	2	Y	-0-	1	1			2
06	4590	X	2489	-0-	-2101	-0-	155	1	2334	2	Y	-0-					2
07	4743	X	2493	-0-	-2250	-0-	141	1	2352	2	Y	-0-					2
08	4464	X	3338	-0-	-1126	-0-	202	1	3136	2	Y	-0-					2

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	3436	-0-	-1059	-0-	109	1	3321	2	Y	5					9
							6	9									
04	4260	X	870	-0-	-3390	-0-	27	1	842	2	Y	1					10
							1	9									
05	4123	X	1133	-0-	-2990	-0-	27	1	1106	2	Y	-0-					10
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-	9	1			1
07	3968	X	445	-0-	-3523	-0-	25	1	420	2	Y	-0-					1
08	3441	X	478	-0-	-2963	-0-	29	1	449	2	Y	-0-					1

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27699	X	5805	-0-	-21894	-0-	184	1	5611	2	Y	9					17
							10	9									
04	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	191	1	5922	2	Y	4					21
							4	9									
05	6293	X	4588	-0-	-1705	-0-	107	1	4448	2	Y	30					51
							33	9									
06	6090	X	253	-0-	-5837	-0-	11	1	170	2	Y	65	46	1			70
							72	9									
07	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	512	1	8532	2	Y	53					123
							58	9									
*08	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	478	1	7419	2	Y	27					150
							30	9									

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5890	X	5085	-0-	-805	-0-	5085	2			N	-0-					121
04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					121
05	6293	X	5341	-0-	-952	-0-	5341	2			N	-0-					121
06	6090	X	4242	-0-	-1848	-0-	4242	2			N	-0-					121
07	6293	X	4264	-0-	-2029	-0-	4264	2			N	-0-					121
08	5580	X	4800	-0-	-780	-0-	4800	2			N	-0-					121

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	108	1	1120	2	Y	-0-					1
04	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	96	1	1037	2	Y	-0-					1
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	150	1	1671	2	Y	1					2
							1	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	123	1	1231	2	Y	-0-	1	1			1
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	144	1	1419	2	Y	1					2
							1	9									
*08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	126	1	1187	2	Y	1					3
							1	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	166	1	5050	2	Y	-0-					2
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	151	1	4683	2	Y	-0-					2
05	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	112	1	4627	2	Y	-0-					2
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	270	1	4073	2	Y	-0-					2
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	208	1	3462	2	Y	-0-					2
08	3348	X	3315	-0-	-33	-0-	201	1	3114	2	Y	-0-					2

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

03	1612	N	1040	-0-	-572	-0-	91	1	949	2	Y	-0-					16
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	133	1	1440	2	Y	-0-					16
05	1426	N	965	-0-	-461	-0-	79	1	886	2	Y	-0-					16
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	109	1	1089	2	Y	-0-					16
07	1612	N	988	-0-	-624	-0-	91	1	897	2	Y	-0-					16
08	2170	N	770	-0-	-1400	-0-	73	1	689	2	Y	7					23
							8	9									

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

03	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	657	1	6815	2	Y	-0-					4
04	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	665	1	7223	2	Y	2					6
							2	9									
05	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	562	1	6264	2	Y	2					8
							2	9									
06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	563	1	5611	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
07	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	546	1	5391	2	Y	3					7
							3	9									
*08	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	542	1	5116	2	Y	3					10
							3	9									

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

03	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	96	1	996	2	Y	-0-					1
04	1290	X	718	-0-	-572	-0-	61	1	657	2	Y	-0-					1
05	1333	X	569	-0-	-764	-0-	47	1	522	2	Y	-0-					1
06	1050	N	612	-0-	-438	-0-	56	1	556	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	85	1	836	2	Y	-0-					-0-
*08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	95	1	896	2	Y	1					1
							1	9									

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

03	5766	X	4379	-0-	-1387	-0-	139	1	4240	2	Y	-0-					41
04	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	193	1	5974	2	Y	-0-					41
05	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	173	1	7179	2	Y	-0-					41
06	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	479	1	7221	2	Y	-0-					41
07	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	379	1	6319	2	Y	6					47
							7	9									
08	6944	X	6270	-0-	-674	-0-	378	1	5872	2	Y	18					65
							20	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255 X	1971	-0-	-1284	-0-	62	1	1906	2	Y	3					10
						3	9									
04	3150 X	3045	-0-	-105	-0-	95	1	2948	2	Y	2					12
						2	9									
05	3069 X	2558	-0-	-511	-0-	60	1	2498	2	Y	-0-					12
06	2970 X	2350	-0-	-620	-0-	146	1	2204	2	Y	-0-	11	1			1
07	3162 X	2948	-0-	-214	-0-	167	1	2781	2	Y	-0-					1
*08	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	195	1	3026	2	Y	-0-					1

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

03	1395 N	1161	-0-	-234	-0-	102	1	1059	2	Y	-0-					19
04	1410 N	1243	-0-	-167	-0-	105	1	1138	2	Y	-0-					19
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	118	1	1314	2	Y	-0-					19
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	123	1	1226	2	Y	-0-					19
07	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	116	1	1144	2	Y	-0-					19
08	2852 X	1382	-0-	-1470	-0-	131	1	1237	2	Y	13					32
						14	9									

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

03	3875 X	2724	-0-	-1151	-0-	85	1	2597	2	N	38					199
						42	9									
04	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	134	1	4154	2	N	42					241
						46	9									
05	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	107	1	4420	2	N	21	185	1			77
						23	9									
06	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	268	1	4045	2	N	33					110
						36	9									
07	4464 X	4228	-0-	-236	-0-	236	1	3937	2	N	50					160
						55	9									
08	4557 X	3997	-0-	-560	-0-	241	1	3742	2	N	13					173
						14	9									

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

03	6634 X	4044	-0-	-2590	-0-	356	1	3688	2	Y	-0-					6
04	4290 X	3929	-0-	-361	-0-	331	1	3597	2	Y	1					7
						1	9									
05	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	367	1	4091	2	Y	1					8
						1	9									
06	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	363	1	3618	2	Y	1	6	1			3
						1	9									
07	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	382	1	3774	2	Y	2					5
						2	9									
08	4123 X	3095	-0-	-1028	-0-	296	1	2797	2	Y	2					7
						2	9									

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

03	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	176	1	5360	2	Y	102	87	1			472
						112	9									
04	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	179	1	5552	2	Y	68					540
						75	9									
05	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	160	1	6637	2	Y	40	103	1			477
						44	9									
06	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	384	1	5789	2	Y	82					559
						90	9									
07	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	350	1	5839	2	Y	32					591
						35	9									
*08	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	300	1	4661	2	Y	48					639
						53	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7657	X	2399	-0-	-5258	-0-	211	1	2188	2	Y	-0-					5
04	7410	X	2880	-0-	-4530	-0-	243	1	2636	2	Y	1					6
							1	9									
05	7657	X	1729	-0-	-5928	-0-	142	1	1586	2	Y	1					7
							1	9									
06	4140	X	1976	-0-	-2164	-0-	180	1	1795	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	3627	X	2845	-0-	-782	-0-	261	1	2583	2	Y	1					4
							1	9									
08	2976	X	1877	-0-	-1099	-0-	180	1	1696	2	Y	1					5
							1	9									

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

03	8029	X	6423	-0-	-1606	-0-	565	1	5858	2	Y	-0-					6
04	7770	X	7093	-0-	-677	-0-	598	1	6493	2	Y	2					8
							2	9									
05	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	850	1	9480	2	Y	3					11
							3	9									
06	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	759	1	7565	2	Y	2	8	1			5
							2	9									
07	8029	X	6656	-0-	-1373	-0-	611	1	6042	2	Y	3					8
							3	9									
08	8029	X	5491	-0-	-2538	-0-	526	1	4962	2	Y	3					11
							3	9									

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

03	8618	X	41	-0-	-8577	-0-	1	1	40	2	Y	-0-	12	1			38
04	4920	X	4028	-0-	-892	-0-	126	1	3902	2	Y	-0-					38
05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	163	1	6749	2	Y	-0-	9	1			29
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	262	1	3954	2	Y	-0-					29
07	4154	X	4125	-0-	-29	-0-	233	1	3892	2	Y	-0-					29
08	6913	X	5053	-0-	-1860	-0-	306	1	4747	2	Y	-0-					29

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

03	6634	X	5776	-0-	-858	-0-	183	1	5583	2	Y	9					14
							10	9									
04	5820	X	5174	-0-	-646	-0-	162	1	5009	2	Y	3					17
							3	9									
05	6634	X	5060	-0-	-1574	-0-	119	1	4941	2	Y	-0-					17
06	6420	X	5431	-0-	-989	-0-	338	1	5093	2	Y	-0-	15	1			2
07	6634	X	4385	-0-	-2249	-0-	248	1	4137	2	Y	-0-					2
08	5766	X	5239	-0-	-527	-0-	317	1	4922	2	Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

03	7161	X	701	-0-	-6460	-0-	22	1	679	2	Y	-0-	11	1			37
04	6930	X	968	-0-	-5962	-0-	30	1	938	2	Y	-0-					37
05	7161	X	221	-0-	-6940	-0-	5	1	216	2	Y	-0-	8	1			29
06	6180	X	1493	-0-	-4687	-0-	93	1	1400	2	Y	-0-					29
07	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	117	1	1957	2	Y	-0-					29
*08	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	69	1	1078	2	Y	-0-					29

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 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
03	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	318	1	9690	2	Y	14					25
							15	9									
04	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	449	1	13902	2	Y	9					34
							10	9									
05	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	382	1	15835	2	Y	-0-					34
06	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	1010	1	15236	2	Y	-0-	30	1			4
07	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	651	1	10852	2	Y	-0-					4
*08	20058	X	20058	-0-	-0-	-0-	1214	1	18844	2	Y	-0-					4

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 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
03	5363	X	4653	-0-	-710	-0-	147	1	4498	2	Y	7					12
							8	9									
04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	181	1	5601	2	Y	4					16
							4	9									
05	5363	X	5176	-0-	-187	-0-	122	1	5054	2	Y	-0-					16
06	4800	X	2347	-0-	-2453	-0-	146	1	2201	2	Y	-0-	14	1			2
07	5983	X	4453	-0-	-1530	-0-	252	1	4201	2	Y	-0-					2
08	5983	X	2402	-0-	-3581	-0-	145	1	2257	2	Y	-0-					2

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8091	X	6385	-0-	-1706	-0-	202	1	6172	2	Y	10					17
							11	9									
04	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	283	1	8762	2	Y	6					23
							7	9									
05	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	234	1	9697	2	Y	-0-					23
06	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	481	1	7253	2	Y	-0-	21	1			2
07	9362	X	8670	-0-	-692	-0-	491	1	8179	2	Y	-0-					2
08	9920	X	9617	-0-	-303	-0-	582	1	9035	2	Y	-0-					2

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	98	1	4037	2	Y	-0-					74
04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	108	1	4581	2	Y	10					84
							11	9									
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	125	1	4499	2	Y	4					88
							4	9									
06	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	151	1	4949	2	Y	8					96
							9	9									
07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	118	1	4276	2	Y	8					104
							9	9									
*08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	82	1	2864	2	Y	6					110
							7	9									

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	124	1	3794	2	Y	6					9
							7	9									
04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	140	1	4343	2	Y	3					12
							3	9									
05	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	122	1	5057	2	Y	-0-					12
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	294	1	4440	2	Y	-0-	11	1			1
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	264	1	4404	2	Y	-0-					1
*08	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	336	1	5215	2	Y	-0-					1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10509 X	6197	-0-	-4312	-0-	197	1	6000	2	Y	-0-	1	1			5
04	10170 X	5761	-0-	-4409	-0-	180	1	5581	2	Y	-0-					5
05	13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	312	1	12953	2	Y	-0-	1	1			4
06	7650 X	7282	-0-	-368	-0-	453	1	6829	2	Y	-0-					4
07	7781 X	2385	-0-	-5396	-0-	135	1	2250	2	Y	-0-					4
08	10509 X	4146	-0-	-6363	-0-	251	1	3895	2	Y	-0-					4

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

03	3317 X	2529	-0-	-788	-0-	80	1	2449	2	Y	-0-	1	1			4
04	3210 X	2598	-0-	-612	-0-	81	1	2517	2	Y	-0-					4
05	3317 X	2028	-0-	-1289	-0-	48	1	1980	2	Y	-0-	1	1			3
06	3210 X	2265	-0-	-945	-0-	141	1	2124	2	Y	-0-					3
07	3286 X	2138	-0-	-1148	-0-	121	1	2017	2	Y	-0-					3
08	2697 X	445	-0-	-2252	-0-	27	1	418	2	Y	-0-					3

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

03	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	196	1	5974	2	Y	-0-	1	1			4
04	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	182	1	5627	2	Y	-0-					4
05	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	126	1	5231	2	Y	-0-	1	1			3
06	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	308	1	4637	2	Y	-0-					3
07	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	269	1	4492	2	Y	-0-					3
*08	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	390	1	6059	2	Y	-0-					3

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

03	13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	432	1	13163	2	Y	-0-	4	1			12
04	12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	392	1	12141	2	Y	-0-					12
05	12648 X	10334	-0-	-2314	-0-	243	1	10091	2	Y	-0-	3	1			9
06	12240 X	9152	-0-	-3088	-0-	569	1	8583	2	Y	-0-					9
07	12648 X	8628	-0-	-4020	-0-	488	1	8140	2	Y	-0-					9
08	12648 X	2865	-0-	-9783	-0-	173	1	2692	2	Y	-0-					9

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

03	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	376	1	11453	2	Y	-0-	3	1			9
04	11340 X	5544	-0-	-5796	-0-	173	1	5371	2	Y	-0-					9
05	11718 X	7005	-0-	-4713	-0-	165	1	6840	2	Y	-0-	2	1			7
06	11340 X	9989	-0-	-1351	-0-	621	1	9368	2	Y	-0-					7
07	11718 X	6937	-0-	-4781	-0-	392	1	6545	2	Y	-0-					7
08	11718 X	9902	-0-	-1816	-0-	599	1	9303	2	Y	-0-					7

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

03	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	865	-0-	-406	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 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
*09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					76
*10	3100	N	3527	-0-	427	427	3527	2			N	-0-					76
*11	3000	N	3160	-0-	160	587	3160	2			N	-0-					76
*12	3092	N	2505	-0-	-587	-0-	2505	2			N	-0-					76
*01	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					76
*02	3024	X	1814	-0-	-1210	-0-	1814	2			N	-0-					76
*03	3348	X	2553	-0-	-795	-0-	2553	2			N	-0-					76
*04	3150	X	2695	-0-	-455	-0-	2695	2			N	-0-					76
*05	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					76
*06	2460	X	2457	-0-	-3	-0-	2457	2			N	-0-					76
*07	2790	X	1360	-0-	-1430	-0-	1360	2			N	-0-					76
08	2790	X	1796	-0-	-994	-0-	1796	2			N	-0-	76	1			-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

*09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					108
*10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					108
*11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					108
*12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					108
*01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					108
*02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					108
*03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					108
*04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					108
*05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					108
*06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					108
*07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					108
*08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-	108	1			-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
*08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

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-

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 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
03	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2		N	-0-			-0-
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
*08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

03	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		N	-0-			-0-
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
05	1736 N	123	-0-	-1613	-0-	123	2		N	-0-			-0-
06	1680 N	160	-0-	-1520	-0-	160	2		N	-0-			-0-
07	1736 N	160	-0-	-1576	-0-	160	2		N	-0-			-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
08	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	2		N	-0-			-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
05	961 N	510	-0-	-451	-0-	510	2		N	-0-			-0-
06	660 N	533	-0-	-127	-0-	533	2		N	-0-			-0-
07	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	2		N	-0-			-0-
*08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180517 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2996	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2310	X	1771	-0-	-539	-0-	1769	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2387	X	1013	-0-	-1374	-0-	1012	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4093	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3203	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3024	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 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
03	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2223	2	2	9	N	2					52
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2169	2	4	9	N	4					56
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2218	2	2	9	N	2					58
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					58
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2374	2	4	9	N	4					62
*08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					62

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	4553	-0-	-965	-0-	4550	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4920	X	3839	-0-	-1081	-0-	3835	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	5084	X	3352	-0-	-1732	-0-	3348	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	4890	X	1776	-0-	-3114	-0-	1775	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5053	X	4360	-0-	-693	-0-	4358	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4557	X	3015	-0-	-1542	-0-	3013	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1378	-0-	-358	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1443	-0-	-87	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	877	-0-	-890	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	837	-0-	-483	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1065	-0-	-423	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	3171	-0-	-890	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2990	-0-	-940	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3164	-0-	-432	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3092	-0-	-388	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3126	-0-	-470	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3085	-0-	-77	-0-	3085	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					85
04	4440	X	3392	-0-	-1048	-0-	3392	2			N	-0-					85
05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					85
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					85
07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					85
08	4588	X	3695	-0-	-893	-0-	3695	2			N	-0-					85

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					96
04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					96
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					96
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					96
07	671	X	671	-0-	-0-	-0-	649	2	22	9	N	20					116
*08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-	105	1			11

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4666	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3878	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2718	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4571	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3277	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*08	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4188	2	4	9	N	4	4	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

03	3627 X	3212	-0-	-415	-0-	3210	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3510 X	2670	-0-	-840	-0-	2668	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3627 X	2939	-0-	-688	-0-	2938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3330 X	3133	-0-	-197	-0-	3132	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3441 X	3002	-0-	-439	-0-	3001	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3224 X	2958	-0-	-266	-0-	2957	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

03	6107 X	4181	-0-	-1926	-0-	4181	2			N	-0-	138	1			42
04	5910 X	3954	-0-	-1956	-0-	3954	2			N	-0-					42
05	5673 X	3779	-0-	-1894	-0-	3779	2			N	-0-					42
06	4830 X	3896	-0-	-934	-0-	3896	2			N	-0-					42
07	4340 X	3997	-0-	-343	-0-	3997	2			N	-0-					42
08	4185 X	4080	-0-	-105	-0-	4080	2			N	-0-					42

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

03	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
04	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
*08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

03	4061 X	2281	-0-	-1780	-0-	2281	2			N	-0-					19
04	3930 X	2131	-0-	-1799	-0-	2131	2			N	-0-					19
05	4061 X	1960	-0-	-2101	-0-	1960	2			N	-0-					19
06	3930 X	2611	-0-	-1319	-0-	2611	2			N	-0-					19
07	3038 X	2983	-0-	-55	-0-	2983	2			N	-0-					19
08	2294 X	2012	-0-	-282	-0-	2012	2			N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

03	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2297	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1620 N	1430	-0-	-190	-0-	1429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2170 N	2116	-0-	-54	-0-	2115	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2100 N	1562	-0-	-538	-0-	1561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2747	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*08	3100 N	3981	-0-	881	881	3974	2	7	9	N	6	6	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

03	4154 X	3199	-0-	-955	-0-	3188	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4154	2	18	9	N	16	16	8			-0-
05	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4469	2	26	9	N	24	24	8			-0-
06	4020 X	3561	-0-	-459	-0-	3544	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5541	2	18	9	N	16	16	8			-0-
*08	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6714	2	24	9	N	22	22	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3633	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3543	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3708	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3475	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3571	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3312	2	2	9	N	2	2	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

03	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2429	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2399	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2856	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2074	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	3100 N	3346	-0-	246	246	3332	2	14	9	N	13	13	8			-0-
*08	2638 N	2392	-0-	-246	-0-	2380	2	12	9	N	11	11	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

03	3224 X	2258	-0-	-966	-0-	2258	2			N	-0-					152
04	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					152
05	3224 X	2923	-0-	-301	-0-	2923	2			N	-0-					152
06	3000 X	2410	-0-	-590	-0-	2410	2			N	-0-					152
07	3348 X	3217	-0-	-131	-0-	3217	2			N	-0-					152
08	3348 X	2598	-0-	-750	-0-	2598	2			N	-0-					152

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					108
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					108
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					108
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					108
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					108
*08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					108

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

03	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					73
04	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					73
05	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					73
06	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					73
07	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5295	2	1	9	N	1					74
*08	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					74

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1912	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	1980 N	1889	-0-	-91	-0-	1871	2	18	9	N	16	16	8			-0-
05	2046 N	1447	-0-	-599	-0-	1435	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	3000 N	3790	-0-	790	790	3768	2	22	9	N	20	20	8			-0-
07	3100 N	3567	-0-	467	1257	3554	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*08	3100 N	2606	-0-	-494	763	2592	2	14	9	N	13	13	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
*08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578

03	4185	X	2913	-0-	-1272	-0-	2907	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4345	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	3255	X	3187	-0-	-68	-0-	3183	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3791	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4185	X	3720	-0-	-465	-0-	3718	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4185	X	3831	-0-	-354	-0-	3828	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

03	8649	X	3008	-0-	-5641	-0-	3008	2			N	-0-					13
04	8370	X	3589	-0-	-4781	-0-	3589	2			N	-0-					13
05	8432	X	3742	-0-	-4690	-0-	3742	2			N	-0-					13
06	8160	X	2872	-0-	-5288	-0-	2872	2			N	-0-					13
07	3720	X	1827	-0-	-1893	-0-	1827	2			N	-0-					13
08	3751	X	2431	-0-	-1320	-0-	2431	2			N	-0-					13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3218	2	17	9	N	15					105
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3666	2	50	9	N	45					150
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3765	2	19	9	N	17					167
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3226	2	13	9	N	12					179
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3304	2	9	9	N	8					187
*08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3339	2	61	9	N	55	173	1			69

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					42
04	3390	X	3120	-0-	-270	-0-	3120	2			N	-0-					42
05	3503	X	3446	-0-	-57	-0-	3446	2			N	-0-					42
06	3390	X	2763	-0-	-627	-0-	2763	2			N	-0-					42
07	3503	X	2186	-0-	-1317	-0-	2186	2			N	-0-					42
08	3503	X	990	-0-	-2513	-0-	990	2			N	-0-					42

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					108
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					108
05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					108
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					108
07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					108
*08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					108

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
04	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
05	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
06	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
07	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
*08	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102

03	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					21
04	3390 X	3127	-0-	-263	-0-	3127	2			N	-0-					21
05	3503 X	3109	-0-	-394	-0-	3109	2			N	-0-					21
06	3390 X	2700	-0-	-690	-0-	2700	2			N	-0-					21
07	3503 X	3447	-0-	-56	-0-	3447	2			N	-0-					21
08	3503 X	3345	-0-	-158	-0-	3345	2			N	-0-					21

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

03	4030 X	3800	-0-	-230	-0-	3780	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4466	2	36	9	N	33	33	8			-0-
05	4464 X	3651	-0-	-813	-0-	3620	2	31	9	N	28	28	8			-0-
06	4320 X	662	-0-	-3658	-0-	656	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4464 X	843	-0-	-3621	-0-	841	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4464 X	531	-0-	-3933	-0-	529	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

03	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					28
04	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					28
05	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5193	2	29	9	N	26					54
06	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5008	2	45	9	N	41					95
07	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					95
08	4433 X	4410	-0-	-23	-0-	4410	2			N	-0-					95

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

03	3100 N	3112	-0-	12	12	3106	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3000 N	3075	-0-	75	87	3066	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	2434 N	2347	-0-	-87	-0-	2333	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	3000 N	3122	-0-	122	122	3108	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	3348 X	3226	-0-	-122	-0-	3216	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*08	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2885	2	11	9	N	10	10	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

03	2883 X	2706	-0-	-177	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
04	2790 X	2567	-0-	-223	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	2562	-0-	-321	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
06	2610 N	2383	-0-	-227	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
07	2666 N	2393	-0-	-273	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
08	2573 N	2411	-0-	-162	-0-	2411	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

03	5239 X	4843	-0-	-396	-0-	4841	2	2	9	N	2					75
04	5040 X	4334	-0-	-706	-0-	4323	2	11	9	N	10					85
05	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	6691	2	9	9	N	8					93
06	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					93
07	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					93
*08	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					93

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	45	-0-	-2745	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1222	-0-	-1478	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
*08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1075	-0-	-665	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1073	-0-	-725	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1019	-0-	-283	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
05	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
07	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
*08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
*08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	2	1	9	N	1	1	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					145
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					145
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					145
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					145
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					145
*08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					145

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					75
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					75
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					75
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					75
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					75
08	3038	X	2280	-0-	-758	-0-	2280	2			N	-0-					75

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					45
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					45
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					45
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					45
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					45
*08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					45

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-	56	1			-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
*08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4272	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	3720	X	2386	-0-	-1334	-0-	2377	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	3844	X	2418	-0-	-1426	-0-	2411	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	3720	X	2426	-0-	-1294	-0-	2420	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3844	X	2453	-0-	-1391	-0-	2451	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3844	X	2564	-0-	-1280	-0-	2561	2	3	9	N	3	3	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-	101	1			-0-
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3851	-0-	-148	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4095	-0-	-276	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
*08	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 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
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
04	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
*08	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					26
04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					26
05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					26
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					26
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					26
*08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					26

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4583	2	40	9	N	36	36	8			-0-
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4080	2	52	9	N	47	47	8			-0-
05	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1307	2	24	9	N	22	22	8			-0-
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4041	2	35	9	N	32	32	8			-0-
07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2985	2	15	9	N	14	14	8			-0-
08	31	X	26	-0-	-5	-0-	17	2	9	9	N	8	8	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					57
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					57
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					57
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					57
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					57
*08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 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
03	3937	X	3047	-0-	-890	-0-	3045	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3810	X	2736	-0-	-1074	-0-	2734	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3844	X	2748	-0-	-1096	-0-	2747	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3150	X	1096	-0-	-2054	-0-	1095	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3100	X	1323	-0-	-1777	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	1755	-0-	-1283	-0-	1754	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	2788	-0-	-1180	-0-	2771	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4469	2	31	9	N	28	28	8			-0-
05	3875	X	2989	-0-	-886	-0-	2975	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	3120	X	1553	-0-	-1567	-0-	1545	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	3968	X	3734	-0-	-234	-0-	3722	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4486	2	18	9	N	16	16	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 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
03	2046	X	1611	-0-	-435	-0-	1607	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1980	X	1880	-0-	-100	-0-	1876	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2046	X	2020	-0-	-26	-0-	2014	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3039	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2046	X	1786	-0-	-260	-0-	1783	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2015	X	1361	-0-	-654	-0-	1358	2	3	9	N	3	3	8			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	5355	-0-	-194	-0-	5275	2	80	9	N	73	173	1			62
04	5370	X	5118	-0-	-252	-0-	5118	2			N	-0-					62
05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					62
06	5370	X	5175	-0-	-195	-0-	5175	2			N	-0-					62
07	5549	X	5293	-0-	-256	-0-	5293	2			N	-0-					62
08	5549	X	4647	-0-	-902	-0-	4647	2			N	-0-					62

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	X	48	-0-	-1812	-0-	46	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7267	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5657	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1860	X	579	-0-	-1281	-0-	578	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1860	X	665	-0-	-1195	-0-	664	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 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
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					114
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					114
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					114
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					114
07	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					114
*08	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					114

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2666	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	2490	N	2470	-0-	-20	-0-	2455	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	2480	N	2356	-0-	-124	-0-	2339	2	17	9	N	15	15	8			-0-
06	2490	N	2258	-0-	-232	-0-	2245	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2862	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2785	2	15	9	N	14	14	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	9033	-0-	6033	6033	9033	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	9524	-0-	6424	12457	9524	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	9663	-0-	6663	19120	9663	2			N	-0-					-0-
07	23714	X	4594	-0-	-19120	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
*08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

03	1829	N	1644	-0-	-185	-0-	1637	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1320	N	943	-0-	-377	-0-	937	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1798	N	649	-0-	-1149	-0-	645	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2656	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1827	2	7	9	N	6	6	8			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

03	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
04	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
06	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
07	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
*08	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655

03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					35
04	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					35
05	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					35
06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					35
07	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					35
*08	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					35

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

03	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	2291	-0-	-2809	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3989	-0-	-382	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	2526	-0-	-2634	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4176	-0-	-1156	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3738	-0-	-1594	-0-	3738	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860

03	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					75
04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					75
05	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					75
06	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					75
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					75
*08	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-					75

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					60
04	3210 X	2171	-0-	-1039	-0-	2171	2			N	-0-					60
05	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					60
06	3210 X	2688	-0-	-522	-0-	2688	2			N	-0-					60
07	3317 X	2963	-0-	-354	-0-	2963	2			N	-0-					60
08	3317 X	3120	-0-	-197	-0-	3120	2			N	-0-					60

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

03	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4214	2	88	9	N	80					185
04	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3812	2	135	9	N	123	182	1			126
05	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					126
06	3420 X	3244	-0-	-176	-0-	3244	2			N	-0-					126
07	3534 X	3309	-0-	-225	-0-	3309	2			N	-0-					126
*08	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3864	2	142	9	N	129					255

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

03	2852 X	2339	-0-	-513	-0-	2339	2			N	-0-					48
04	2670 N	1374	-0-	-1296	-0-	1374	2			N	-0-					48
05	2263 N	2232	-0-	-31	-0-	2232	2			N	-0-					48
06	2250 N	2138	-0-	-112	-0-	2138	2			N	-0-					48
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					48
08	2232 N	1464	-0-	-768	-0-	1464	2			N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					144
04	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					144
05	961 N	850	-0-	-111	-0-	850	2			N	-0-					144
06	930 N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					144
07	961 N	957	-0-	-4	-0-	936	2	21	9	N	19	145	1			18
*08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					18

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

03	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2789	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2433	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3100 N	3149	-0-	49	49	3148	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3000 N	3026	-0-	26	75	3025	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2646 N	2571	-0-	-75	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
08	1581 X	1555	-0-	-26	-0-	1554	2	1	9	N	1	1	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

03	496 N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					128
04	480 N	223	-0-	-257	-0-	223	2			N	-0-					128
05	527 N	350	-0-	-177	-0-	350	2			N	-0-					128
06	390 N	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-					128
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					128
*08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					128

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

03	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					130
04	2580 X	2521	-0-	-59	-0-	2521	2			N	-0-					130
05	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					130
06	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					130
07	2666 X	2551	-0-	-115	-0-	2551	2			N	-0-					130
08	2666 X	2514	-0-	-152	-0-	2514	2			N	-0-					130

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					15
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					15
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					15
06	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	2			N	-0-					15
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					15
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					15

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1584	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1317	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1176	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1361	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	1240	N	804	-0-	-436	-0-	801	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1652	2	8	9	N	7	7	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

03	2759	X	1062	-0-	-1697	-0-	1056	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2670	X	999	-0-	-1671	-0-	992	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	2759	X	1161	-0-	-1598	-0-	1152	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	1440	X	1087	-0-	-353	-0-	1083	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1555	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*08	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1629	2	3	9	N	3	3	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3133	-0-	-47	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3091	-0-	-89	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3260	-0-	-26	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3143	-0-	-143	-0-	3143	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

03	4495	X	3622	-0-	-873	-0-	3614	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	4230	X	3533	-0-	-697	-0-	3526	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	4371	X	3219	-0-	-1152	-0-	3211	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	4020	X	2707	-0-	-1313	-0-	2701	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4154	X	3206	-0-	-948	-0-	3202	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3658	X	1985	-0-	-1673	-0-	1981	2	4	9	N	4	4	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

03	3062	N	2986	-0-	-76	-0-	2965	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	3000	N	3052	-0-	52	52	3029	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	3729	X	3677	-0-	-52	-0-	3656	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3291	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3556	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3270	2	12	9	N	11	11	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

03	2418	X	2151	-0-	-267	-0-	2151	2			N	-0-					87
04	2190	X	2144	-0-	-46	-0-	2138	2	6	9	N	5					92
05	2263	X	1261	-0-	-1002	-0-	1261	2			N	-0-					92
06	2070	X	1996	-0-	-74	-0-	1996	2			N	-0-					92
07	2201	N	1112	-0-	-1089	-0-	1112	2			N	-0-					92
08	1271	N	1007	-0-	-264	-0-	1007	2			N	-0-					92

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					75
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					75
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					75
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					75
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					75
*08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					75

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6138	X	5723	-0-	-415	-0-	5723	2			N	-0-					110
04	5940	X	5481	-0-	-459	-0-	5481	2			N	-0-					110
05	6138	X	5072	-0-	-1066	-0-	5072	2			N	-0-					110
06	5550	X	5088	-0-	-462	-0-	5088	2			N	-0-					110
07	5735	X	5068	-0-	-667	-0-	5068	2			N	-0-					110
08	5735	X	4830	-0-	-905	-0-	4830	2			N	-0-					110

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5439	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5133	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5405	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8305	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7518	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*08	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7215	2	6	9	N	5	5	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 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
03	3038	X	2476	-0-	-562	-0-	2432	2	44	9	N	40	40	8			2
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4105	2	70	9	N	64	64	8			2
05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3361	2	64	9	N	58	58	8			2
06	2940	X	2659	-0-	-281	-0-	2618	2	41	9	N	37	37	8			2
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3566	2	42	9	N	38	38	8			2
08	3038	X	1426	-0-	-1612	-0-	1404	2	22	9	N	20	20	8			2

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4572	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4467	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4679	2	20	9	N	18	18	8			-0-
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4486	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4569	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*08	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4593	2	12	9	N	11	11	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
*08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3741	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2398	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2389	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2282	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2388	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*08	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2519	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363 X	4271	-0-	-1092	-0-	4270	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5190 X	4959	-0-	-231	-0-	4957	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5363 X	3361	-0-	-2002	-0-	3355	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	5190 X	3710	-0-	-1480	-0-	3704	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5800	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	5115 X	4928	-0-	-187	-0-	4922	2	6	9	N	5	5	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

03	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
04	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
05	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
06	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
07	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
*08	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462

03	4278 X	3793	-0-	-485	-0-	3776	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	4140 X	4099	-0-	-41	-0-	4076	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	4278 X	2124	-0-	-2154	-0-	2113	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	4110 X	1054	-0-	-3056	-0-	1050	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4247 X	1281	-0-	-2966	-0-	1278	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4247 X	1250	-0-	-2997	-0-	1246	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

03	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
04	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
05	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
06	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
07	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
*08	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624

03	4774 X	3802	-0-	-972	-0-	3788	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	4620 X	3659	-0-	-961	-0-	3645	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4104	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	3930 X	3738	-0-	-192	-0-	3725	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4297	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	4123 X	2918	-0-	-1205	-0-	2907	2	11	9	N	10	10	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

03	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4976	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4574	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3153	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3735	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4825	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*08	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4264	2	3	9	N	3	3	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

03	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3039	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3157	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3133	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3214	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3196	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3285	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 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
03	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					34
04	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					34
05	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					34
06	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					34
07	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					34
*08	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					34

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

03	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3363	2	31	9	N	28	28	8			-0-
04	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3582	2	34	9	N	31	31	8			-0-
05	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3541	2	35	9	N	32	32	8			-0-
06	3300 X	3042	-0-	-258	-0-	3017	2	25	9	N	23	23	8			-0-
07	3410 X	2866	-0-	-544	-0-	2847	2	19	9	N	17	17	8			-0-
08	3410 X	3132	-0-	-278	-0-	3107	2	25	9	N	23	23	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

03	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2863	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3467	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3478	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	3000 N	3652	-0-	652	652	3646	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4168 X	3516	-0-	-652	-0-	3513	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*08	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3357	2	4	9	N	4	4	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

03	2449 X	2407	-0-	-42	-0-	2407	2			N	-0-					67
04	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					67
05	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3065	2	160	9	N	145	183	1			29
06	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					29
07	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2745	2	39	9	N	35					64
08	2449 X	2302	-0-	-147	-0-	2245	2	57	9	N	52					116

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

03	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04	1200 N	1058	-0-	-142	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
06	1110 N	996	-0-	-114	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	974	-0-	-111	-0-	974	2			N	-0-					-0-
08	1054 N	302	-0-	-752	-0-	298	2	4	9	N	4	4	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

03	3627 X	2912	-0-	-715	-0-	2912	2			N	-0-					37
04	3450 X	2294	-0-	-1156	-0-	2294	2			N	-0-					37
05	3565 X	3164	-0-	-401	-0-	3164	2			N	-0-					37
06	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					37
07	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					37
*08	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4399	2	81	9	N	74					111

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

03	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4580	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	2790 X	1283	-0-	-1507	-0-	1281	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4316	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2790 X	2720	-0-	-70	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
07	2883 X	2853	-0-	-30	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
*08	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2		N	-0-			-0-
04	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2		N	-0-			-0-
05	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2		N	-0-			-0-
06	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		N	-0-			-0-
07	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2		N	-0-			-0-
*08	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

03	5921 X	3657	-0-	-2264	-0-	3657	2		N	-0-			127
04	5730 X	3068	-0-	-2662	-0-	3068	2		N	-0-			127
05	4743 X	2513	-0-	-2230	-0-	2513	2		N	-0-			127
06	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2		N	-0-			127
07	3658 X	3418	-0-	-240	-0-	3418	2		N	-0-			127
08	3658 X	764	-0-	-2894	-0-	764	2		N	-0-			127

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

03	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2		N	-0-			-0-
04	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2		N	-0-			-0-
05	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2		N	-0-			-0-
06	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2		N	-0-			-0-
07	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2		N	-0-			-0-
*08	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2		N	-0-			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501

03	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2		N	-0-			39
04	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7207	2	19 9	N	17			56
05	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2		N	-0-			56
06	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2		N	-0-			56
07	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2		N	-0-			56
*08	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2		N	-0-			56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-			50
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-			50
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-			50
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-			50
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-			50
08	1674 N	1145	-0-	-529	-0-	1145	2		N	-0-			50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

03	10199 X	8864	-0-	-1335	-0-	8864	2		N	-0-			-0-
04	9870 X	8334	-0-	-1536	-0-	8334	2		N	-0-			-0-
05	10199 X	7839	-0-	-2360	-0-	7839	2		N	-0-			-0-
06	9870 X	7595	-0-	-2275	-0-	7595	2		N	-0-			-0-
07	8897 X	7052	-0-	-1845	-0-	7052	2		N	-0-			-0-
08	8866 X	6895	-0-	-1971	-0-	6895	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			42
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2		N	-0-			42
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			42
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			42
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			42
*08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			42

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					N	-0-					-0-
04	19512	X	19512	-0-	-0-	-0-	19512	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	12680	-0-	-619	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	11353	-0-	-947	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	11662	-0-	-1637	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	11140	-0-	-2159	-0-	11140	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522

03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					18
04	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	1162	2			N	-0-					18
05	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	2			N	-0-					18
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					18
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					18
*08	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

03	3689	X	3545	-0-	-144	-0-	3545	2			N	-0-					102
04	3570	X	3332	-0-	-238	-0-	3332	2			N	-0-					102
05	3689	X	3444	-0-	-245	-0-	3444	2			N	-0-					102
06	3570	X	3245	-0-	-325	-0-	3245	2			N	-0-					102
07	3689	X	3360	-0-	-329	-0-	3360	2			N	-0-					102
08	3534	X	3320	-0-	-214	-0-	3320	2			N	-0-					102

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					81
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					81
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					81
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					81
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					81
*08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

03	6324	X	5411	-0-	-913	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5047	-0-	-1073	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5091	-0-	-613	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4902	-0-	-618	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5401	-0-	-179	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5271	-0-	-154	-0-	5271	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					45
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					45
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					45
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					45
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					45
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					45

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2389	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2292	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2539	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2756	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2561	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2542	N	2072	-0-	-470	-0-	2065	2	7	9	N	6	6	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	1844	2			N	-0-					137
*10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					137
*11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					137
*12	3100	N	3207	-0-	107	107	3207	2			N	-0-					137
*01	3100	N	3018	-0-	-82	25	3018	2			N	-0-					137
*02	2331	N	2306	-0-	-25	-0-	2306	2			N	-0-					137
*03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					137
*04	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					137
*05	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					137
*06	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					137
*07	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					137
*08	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-	137	1			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

03	7209	X	3522	-0-	-3687	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3271	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3318	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3233	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3186	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3165	2	6	9	N	5	5	8			-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					47
04	3060	X	2813	-0-	-247	-0-	2813	2			N	-0-					47
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					47
06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					47
07	3162	X	2845	-0-	-317	-0-	2845	2			N	-0-					47
08	3162	X	2951	-0-	-211	-0-	2951	2			N	-0-					47

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					68
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					68
05	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					68
06	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					68
07	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					68
*08	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					68

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

03	3999	X	3474	-0-	-525	-0-	3467	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	3870	X	3668	-0-	-202	-0-	3660	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	3999	X	3716	-0-	-283	-0-	3709	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	3780	X	3614	-0-	-166	-0-	3607	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	3906	X	3839	-0-	-67	-0-	3833	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3939	2	6	9	N	5	5	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

03	3813	X	3721	-0-	-92	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3626	-0-	-64	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3788	-0-	-25	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3727	-0-	-55	-0-	3727	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 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
03	3937	X	3892	-0-	-45	-0-	3892	2			N	-0-					191
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					191
05	3689	X	3585	-0-	-104	-0-	3585	2			N	-0-					191
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					191
07	3937	X	3682	-0-	-255	-0-	3682	2			N	-0-					191
08	3937	X	3551	-0-	-386	-0-	3551	2			N	-0-					191

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

03	7874	X	4280	-0-	-3594	-0-	4280	2			N	-0-					140
04	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8257	2	2	9	N	2					142
05	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					142
06	7530	X	7432	-0-	-98	-0-	7432	2			N	-0-					142
07	7874	X	7177	-0-	-697	-0-	7177	2			N	-0-					142
08	7874	X	4150	-0-	-3724	-0-	4150	2			N	-0-					142

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

03	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
05	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
06	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
07	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
*08	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
04	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
05	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
07	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
*08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					18
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					18
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					18
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					18
07	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					18
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					18

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

03	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3074	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	2940	X	2076	-0-	-864	-0-	2064	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	3503	X	1913	-0-	-1590	-0-	1900	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	3390	X	2808	-0-	-582	-0-	2793	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	3503	X	1846	-0-	-1657	-0-	1838	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	3100	X	1825	-0-	-1275	-0-	1814	2	11	9	N	10	10	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
04	2430 N	2030	-0-	-400	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
05	2542 N	2281	-0-	-261	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
06	2670 N	2246	-0-	-424	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
07	2108 N	2057	-0-	-51	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
08	2294 N	2068	-0-	-226	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

03	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					23
04	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					23
05	2139 N	1636	-0-	-503	-0-	1636	2			N	-0-					23
06	2070 N	1570	-0-	-500	-0-	1570	2			N	-0-					23
07	2139 N	1489	-0-	-650	-0-	1489	2			N	-0-					23
08	1643 N	1517	-0-	-126	-0-	1517	2			N	-0-					23

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
*08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

03	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					91
04	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					91
05	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					91
06	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					91
07	3379 X	3084	-0-	-295	-0-	3084	2			N	-0-					91
*08	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

03	1519 N	718	-0-	-801	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
05	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
06	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
07	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
*08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702

03	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4002	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3630 X	3564	-0-	-66	-0-	3561	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4151	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3951	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3811	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4206	2	3	9	N	3	3	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

03	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
04	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
05	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
06	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
07	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
*08	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 2		N	-0-	111 1		-0-
04	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2		N	-0-			-0-
05	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581 2		N	-0-			-0-
06	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269 2		N	-0-			-0-
07	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021 2		N	-0-			-0-
*08	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 2		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976

03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		N	-0-			-0-
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-			-0-
05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2		N	-0-			-0-
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-			-0-
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-			-0-
*08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

03	2759 N	2458	-0-	-301	-0-	2451 2	7 9	N	6	6 8		-0-
04	2280 N	579	-0-	-1701	-0-	577 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	3053 2	11 9	N	10	10 8		-0-
06	2370 N	1772	-0-	-598	-0-	1768 2	4 9	N	4	4 8		-0-
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1243 2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	2821 N	2204	-0-	-617	-0-	2198 2	6 9	N	5	5 8		-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

03	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643 2		N	-0-			-0-
04	3360 X	3183	-0-	-177	-0-	3183 2		N	-0-			-0-
05	3472 X	933	-0-	-2539	-0-	933 2		N	-0-			-0-
06	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066 2		N	-0-			-0-
07	3472 X	2066	-0-	-1406	-0-	2066 2		N	-0-			-0-
*08	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564 2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

03	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081 2		N	-0-			13
04	4890 X	4230	-0-	-660	-0-	4230 2		N	-0-			13
05	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5629 2		N	-0-			13
06	4890 X	4775	-0-	-115	-0-	4775 2		N	-0-			13
07	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186 2		N	-0-			13
08	5053 X	4796	-0-	-257	-0-	4796 2		N	-0-			13

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

03	930 N	668	-0-	-262	-0-	668 2		N	-0-			-0-
04	870 N	656	-0-	-214	-0-	656 2		N	-0-			-0-
05	744 N	663	-0-	-81	-0-	663 2		N	-0-			-0-
06	660 N	574	-0-	-86	-0-	574 2		N	-0-			-0-
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			-0-
*08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706

03	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	6828 2	9 9	N	8	8 8		-0-
04	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4767 2	7 9	N	6	6 8		-0-
05	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4769 2	11 9	N	10	10 8		-0-
06	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4000 2	10 9	N	9	9 8		-0-
07	3038 X	2354	-0-	-684	-0-	2350 2	4 9	N	4	4 8		-0-
*08	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4605 2	8 9	N	7	7 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	X	1878	-0-	-2245	-0-	1866	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4091	2	31	9	N	28	28	8			-0-
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4916	2	22	9	N	20	20	8			-0-
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4088	2	19	9	N	17	17	8			-0-
07	4123	X	3973	-0-	-150	-0-	3959	2	14	9	N	13	13	8			-0-
08	4123	X	3734	-0-	-389	-0-	3720	2	14	9	N	13	13	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3056	-0-	56	56	3056	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3322	-0-	222	278	3322	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2755	-0-	-245	33	2755	2			N	-0-					-0-
07	2227	X	2194	-0-	-33	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
*08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

03	4154	X	2984	-0-	-1170	-0-	2960	2	24	9	N	22	22	8			-0-
04	4020	X	2756	-0-	-1264	-0-	2720	2	36	9	N	33	33	8			-0-
05	3968	X	2837	-0-	-1131	-0-	2801	2	36	9	N	33	33	8			-0-
06	2970	X	2491	-0-	-479	-0-	2470	2	21	9	N	19	19	8			-0-
07	3069	X	2247	-0-	-822	-0-	2236	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	2976	X	2226	-0-	-750	-0-	2214	2	12	9	N	11	11	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

03	10912	X	4252	-0-	-6660	-0-	4252	2			N	-0-					3
04	10530	X	6031	-0-	-4499	-0-	6031	2			N	-0-					3
05	10230	X	6987	-0-	-3243	-0-	6987	2			N	-0-					3
06	9570	X	7210	-0-	-2360	-0-	7210	2			N	-0-					3
07	8308	X	7085	-0-	-1223	-0-	7085	2			N	-0-					3
08	6975	X	4051	-0-	-2924	-0-	4051	2			N	-0-					3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

03	2883	X	2694	-0-	-189	-0-	2692	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3059	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3075	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2700	X	2417	-0-	-283	-0-	2416	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3214	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2883	X	2113	-0-	-770	-0-	2112	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
06	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
*08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

03	4681	X	3738	-0-	-943	-0-	3655	2	83	9	N	75	179	1			23
04	4530	X	3480	-0-	-1050	-0-	3480	2			N	-0-					23
05	4247	X	3485	-0-	-762	-0-	3485	2			N	-0-					23
06	4110	X	3712	-0-	-398	-0-	3712	2			N	-0-					23
07	4247	X	3980	-0-	-267	-0-	3980	2			N	-0-					23
08	3751	X	3650	-0-	-101	-0-	3650	2			N	-0-					23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2165	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2184	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	1829	X	1695	-0-	-134	-0-	1694	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2152	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1952	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2106	2	1	9	N	1	1	8			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

03	5766	X	5571	-0-	-195	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5386	-0-	-194	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5657	-0-	-16	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5275	-0-	-215	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5466	-0-	-176	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5074	-0-	-568	-0-	5074	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

03	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5790	2	2	9	N	2					120
04	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					120
05	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					120
06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					120
07	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					120
*08	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					120

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					58
04	2760	N	2645	-0-	-115	-0-	2645	2			N	-0-					58
05	2852	N	2721	-0-	-131	-0-	2721	2			N	-0-					58
06	2670	N	2616	-0-	-54	-0-	2616	2			N	-0-					58
07	2728	N	2653	-0-	-75	-0-	2653	2			N	-0-					58
*08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					58

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

03	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	1619	-0-	-1471	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	1805	-0-	-1388	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2181	-0-	-1012	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
*08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803

03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
05	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
07	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
*08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					97
04	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					97
05	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					97
06	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3818	2	14	9	N	13	97	1			13
07	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					13
*08	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					13

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314

03	5704 X	5606	-0-	-98	-0-	5606	2			N	-0-					75
04	5520 X	5292	-0-	-228	-0-	5292	2			N	-0-					75
05	5673 X	5487	-0-	-186	-0-	5487	2			N	-0-					75
06	5430 X	5212	-0-	-218	-0-	5212	2			N	-0-					75
07	5611 X	5406	-0-	-205	-0-	5325	2	81	9	N	74	145	1			4
08	5611 X	5463	-0-	-148	-0-	5463	2			N	-0-					4

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

03	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
04	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4491	2	6	9	N	5					5
05	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					5
06	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					5
07	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					5
*08	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					5

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

03	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
04	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
05	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
06	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
07	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
*08	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

03	12865 X	8351	-0-	-4514	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
04	12450 X	8137	-0-	-4313	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
05	11873 X	9444	-0-	-2429	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
06	9540 X	8527	-0-	-1013	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
07	9858 X	8306	-0-	-1552	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
08	9455 X	8262	-0-	-1193	-0-	8262	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

03	2728 X	1648	-0-	-1080	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
04	2640 X	1141	-0-	-1499	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	1073	-0-	-1655	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
06	1590 N	952	-0-	-638	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	1178 N	989	-0-	-189	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	1085 N	970	-0-	-115	-0-	970	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					82
04	1650 N	1508	-0-	-142	-0-	1508	2			N	-0-					82
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					82
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					82
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					82
*08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					82

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 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
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1398	-0-	-222	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1675	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2710	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2735	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7519	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7228	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7372	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7241	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6782	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5596	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	3984	-0-	-108	-0-	3984	2			N	-0-					17
04	3960	X	3800	-0-	-160	-0-	3800	2			N	-0-					17
05	3999	X	3920	-0-	-79	-0-	3920	2			N	-0-					17
06	3870	X	3723	-0-	-147	-0-	3723	2			N	-0-					17
07	3999	X	3209	-0-	-790	-0-	3209	2			N	-0-					17
08	3999	X	148	-0-	-3851	-0-	148	2			N	-0-					17

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
*08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	6230	-0-	-1427	-0-	6230	2			N	-0-					60
04	7410	X	5952	-0-	-1458	-0-	5952	2			N	-0-					60
05	7657	X	5542	-0-	-2115	-0-	5542	2			N	-0-					60
06	6990	X	5640	-0-	-1350	-0-	5640	2			N	-0-					60
07	6324	X	4695	-0-	-1629	-0-	4695	2			N	-0-					60
08	6231	X	4585	-0-	-1646	-0-	4585	2			N	-0-					60

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	2187	-0-	-2060	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	84	-0-	-4026	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	132	-0-	-3743	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
*08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 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
03	1395	N	885	-0-	-510	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 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
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
05	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
06	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
*08	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	X	5406	-0-	-1445	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5086	-0-	-1484	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5034	-0-	-1197	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4783	-0-	-1097	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4164	-0-	-1571	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3371	-0-	-2023	-0-	3371	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 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
03	5146	X	4888	-0-	-258	-0-	4844	2	44	9	N	40					150
04	4950	X	4743	-0-	-207	-0-	4743	2			N	-0-					150
05	4929	X	4794	-0-	-135	-0-	4794	2			N	-0-					150
06	4770	X	4719	-0-	-51	-0-	4719	2			N	-0-					150
07	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					150
08	4898	X	4790	-0-	-108	-0-	4790	2			N	-0-					150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					157
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					157
05	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5085	2	8	9	N	7					164
06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5161	2	6	9	N	5					169
07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5110	2	1	9	N	1					170
*08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					170

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
07	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
*08	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340 X	3838	-0-	-502	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	2812	-0-	-1388	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	3098	-0-	-1087	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	2981	-0-	-919	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
07	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
08	3844 X	3026	-0-	-818	-0-	3026	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

03	3751 X	3556	-0-	-195	-0-	3556	2			N	-0-					122
04	3630 X	3380	-0-	-250	-0-	3380	2			N	-0-					122
05	3627 X	3280	-0-	-347	-0-	3280	2			N	-0-					122
06	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					122
07	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					122
*08	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					122

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

03	4123 X	3758	-0-	-365	-0-	3758	2			N	-0-					69
04	3990 X	3544	-0-	-446	-0-	3544	2			N	-0-					69
05	4123 X	3743	-0-	-380	-0-	3743	2			N	-0-					69
06	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					69
07	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					69
08	3751 X	3618	-0-	-133	-0-	3618	2			N	-0-					69

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

03	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					53
04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					53
05	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					53
06	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					53
07	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					53
*08	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					53

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

03	1085 N	864	-0-	-221	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	930 N	831	-0-	-99	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
*08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	540 N	420	-0-	-120	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	558 N	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270

03	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
04	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
05	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
06	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
07	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
*08	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					173
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					173
05	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					173
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					173
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					173
*08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					173

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					35
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					35
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					35
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					35
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					35
*08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					35

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

03	961	X	519	-0-	-442	-0-	519	2			N	-0-					60
04	930	X	312	-0-	-618	-0-	312	2			N	-0-					60
05	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					60
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					60
07	3100	N	3130	-0-	30	30	3130	2			N	-0-					60
*08	3100	N	5576	-0-	2476	2506	5576	2			N	-0-					60

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

03	8215	X	2996	-0-	-5219	-0-	2996	2			N	-0-					47
04	7950	X	2918	-0-	-5032	-0-	2918	2			N	-0-					47
05	6696	X	6505	-0-	-191	-0-	6505	2			N	-0-					47
06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					47
07	6665	X	2403	-0-	-4262	-0-	2403	2			N	-0-					47
08	6510	X	3298	-0-	-3212	-0-	3298	2			N	-0-					47

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

03	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8440	2	40	9	N	36	36	8			-0-
04	2070	X	2010	-0-	-60	-0-	2001	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3701	2	40	9	N	36	36	8			-0-
06	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	11934	2	63	9	N	57	57	8			-0-
07	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	12071	2	30	9	N	27	27	8			-0-
*08	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	11889	2	25	9	N	23	23	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766 X	5426	-0-	-340	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
04	5580 X	5235	-0-	-345	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
05	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
06	5250 X	4725	-0-	-525	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
07	5425 X	5277	-0-	-148	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
08	5580 X	4705	-0-	-875	-0-	4705	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

03	3100 N	3615	-0-	515	725	3615	2			N	-0-					129
04	3000 N	2434	-0-	-566	159	2434	2			N	-0-					129
05	2387 X	2202	-0-	-185	-0-	2202	2			N	-0-					129
06	2310 X	2013	-0-	-297	-0-	2013	2			N	-0-					129
07	2387 X	1442	-0-	-945	-0-	1442	2			N	-0-					129
08	2387 X	1596	-0-	-791	-0-	1596	2			N	-0-					129

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

03	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
04	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
05	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
06	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
*08	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

03	992 N	975	-0-	-17	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
07	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
*08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

03	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					93
04	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					93
05	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					93
06	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-	93	1			-0-
07	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
*08	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

03	4526 X	2079	-0-	-2447	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	2815	-0-	-1565	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
05	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
06	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
07	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
*08	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542

03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1228	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1552	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1308	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1410	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1309	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1425	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
06	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3255	-0-	155	155	3255	2			N	-0-					-0-
*08	2978 N	2823	-0-	-155	-0-	2823	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

03	5456 X	5223	-0-	-233	-0-	5213	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	5220 X	4783	-0-	-437	-0-	4771	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	5394 X	4744	-0-	-650	-0-	4735	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	5220 X	4822	-0-	-398	-0-	4815	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	5332 X	4854	-0-	-478	-0-	4850	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	5208 X	3937	-0-	-1271	-0-	3931	2	6	9	N	5	5	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

03	2418 N	1961	-0-	-457	-0-	1961	2			N	-0-					52
04	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					52
05	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					52
06	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					52
07	2356 N	1805	-0-	-551	-0-	1805	2			N	-0-					52
08	2418 N	1916	-0-	-502	-0-	1916	2			N	-0-					52

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

03	2015 X	1530	-0-	-485	-0-	1530	2			N	-0-					20
04	1950 X	1903	-0-	-47	-0-	1903	2			N	-0-					20
05	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					20
06	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					20
07	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					20
08	2015 X	1985	-0-	-30	-0-	1985	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

03	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
04	5820 X	5016	-0-	-804	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
05	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
06	5820 X	5359	-0-	-461	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
07	6014 X	4469	-0-	-1545	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
08	6014 X	5249	-0-	-765	-0-	5249	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

03	4464 X	4060	-0-	-404	-0-	4060	2			N	-0-					49
04	4320 X	3994	-0-	-326	-0-	3994	2			N	-0-					49
05	4464 X	4145	-0-	-319	-0-	4145	2			N	-0-					49
06	4320 X	3605	-0-	-715	-0-	3605	2			N	-0-					49
07	4464 X	3583	-0-	-881	-0-	3583	2			N	-0-					49
*08	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					49

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

03	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2109	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2160 N	2157	-0-	-3	-0-	2154	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2267	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2560	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2294	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*08	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2710	2	9	9	N	8	8	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7646 2		N	-0-			-0-
04	7290 X	7168	-0-	-122	-0-	7168 2		N	-0-			-0-
05	7533 X	7009	-0-	-524	-0-	7009 2		N	-0-			-0-
06	7290 X	6397	-0-	-893	-0-	6397 2		N	-0-			-0-
07	7533 X	7192	-0-	-341	-0-	7192 2		N	-0-			-0-
08	7533 X	6920	-0-	-613	-0-	6920 2		N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

03	8339 X	8006	-0-	-333	-0-	8006 2		N	-0-			90
04	8070 X	7619	-0-	-451	-0-	7619 2		N	-0-			90
05	8153 X	7785	-0-	-368	-0-	7785 2		N	-0-			90
06	7890 X	7471	-0-	-419	-0-	7471 2		N	-0-			90
07	8153 X	7759	-0-	-394	-0-	7759 2		N	-0-			90
08	7998 X	7850	-0-	-148	-0-	7850 2		N	-0-			90

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

03	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	9265 2		N	-0-			13
04	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213 2		N	-0-			13
05	4991 X	4408	-0-	-583	-0-	4408 2		N	-0-			13
06	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6100 2		N	-0-			13
07	4991 X	4978	-0-	-13	-0-	4978 2		N	-0-			13
*08	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728 2		N	-0-			13

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

03	7905 X	6180	-0-	-1725	-0-	6172 2	8 9	N	7			140
04	7590 X	6302	-0-	-1288	-0-	6302 2		N	-0-			140
05	7130 X	6546	-0-	-584	-0-	6546 2		N	-0-			140
06	6600 X	5922	-0-	-678	-0-	5922 2		N	-0-			140
07	6696 X	5993	-0-	-703	-0-	5993 2		N	-0-			140
08	6541 X	5770	-0-	-771	-0-	5770 2		N	-0-			140

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

03	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152 2		N	-0-			-0-
04	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196 2		N	-0-			-0-
05	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184 2		N	-0-			-0-
06	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069 2		N	-0-			-0-
07	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211 2		N	-0-			-0-
*08	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161 2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

03	4526 X	4136	-0-	-390	-0-	3980 2	156 9	N	142	179 1		17
04	4380 X	3855	-0-	-525	-0-	3855 2		N	-0-			17
05	4526 X	3918	-0-	-608	-0-	3918 2		N	-0-			17
06	4380 X	4264	-0-	-116	-0-	4264 2		N	-0-			17
07	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324 2		N	-0-			17
08	4123 X	4117	-0-	-6	-0-	4117 2		N	-0-			17

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

03	4402 X	1846	-0-	-2556	-0-	1831 2	15 9	N	14	14 8		-0-
04	4110 X	1591	-0-	-2519	-0-	1578 2	13 9	N	12	12 8		-0-
05	4247 X	2393	-0-	-1854	-0-	2370 2	23 9	N	21	21 8		-0-
06	4110 X	2882	-0-	-1228	-0-	2860 2	22 9	N	20	20 8		-0-
07	4247 X	752	-0-	-3495	-0-	748 2	4 9	N	4	4 8		-0-
08	2387 X	2064	-0-	-323	-0-	2051 2	13 9	N	12	12 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 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
03	6882 X	2847	-0-	-4035	-0-	2847	2		N	-0-			118
04	6630 X	2936	-0-	-3694	-0-	2936	2		N	-0-			118
05	6479 X	3264	-0-	-3215	-0-	3264	2		N	-0-			118
06	5730 X	2935	-0-	-2795	-0-	2935	2		N	-0-			118
07	5084 X	2869	-0-	-2215	-0-	2869	2		N	-0-			118
08	3255 X	2834	-0-	-421	-0-	2834	2		N	-0-			118

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

03	5270 X	5257	-0-	-13	-0-	5257	2		N	-0-			-0-
04	5100 X	4929	-0-	-171	-0-	4929	2		N	-0-			-0-
05	5270 X	5013	-0-	-257	-0-	5013	2		N	-0-			-0-
06	5100 X	4199	-0-	-901	-0-	4199	2		N	-0-			-0-
07	5270 X	4503	-0-	-767	-0-	4503	2		N	-0-			-0-
08	5270 X	4610	-0-	-660	-0-	4610	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

03	12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	2		N	-0-			95
04	11370 X	10942	-0-	-428	-0-	10942	2		N	-0-			95
05	11749 X	9195	-0-	-2554	-0-	9195	2		N	-0-			95
06	11370 X	9356	-0-	-2014	-0-	9356	2		N	-0-			95
07	11749 X	8694	-0-	-3055	-0-	8694	2		N	-0-			95
08	11749 X	9441	-0-	-2308	-0-	9441	2		N	-0-			95

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			10
04	1650 N	1626	-0-	-24	-0-	1626	2		N	-0-			10
05	1705 N	1561	-0-	-144	-0-	1561	2		N	-0-			10
06	1500 N	1330	-0-	-170	-0-	1330	2		N	-0-			10
07	1674 N	1282	-0-	-392	-0-	1282	2		N	-0-			10
08	1550 N	826	-0-	-724	-0-	826	2		N	-0-			10

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

03	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2		N	-0-			43
04	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2		N	-0-			43
05	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2		N	-0-			43
06	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2		N	-0-			43
07	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2		N	-0-			43
*08	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2		N	-0-			43

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

03	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2		N	-0-			82
04	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2		N	-0-			82
05	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4770	2	1 9	N	1			83
06	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2		N	-0-			83
07	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2		N	-0-			83
*08	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2		N	-0-			83

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

03	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-			32
04	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2		N	-0-			32
05	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2		N	-0-			32
06	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2		N	-0-			32
07	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2		N	-0-			32
*08	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2		N	-0-			32

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					48
04	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					48
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					48
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					48
07	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-					48
*08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

03	10168	X	9616	-0-	-552	-0-	9616	2			N	-0-					187
04	9810	X	8987	-0-	-823	-0-	8987	2			N	-0-					187
05	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	2			N	-0-					187
06	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2			N	-0-					187
07	9610	X	7705	-0-	-1905	-0-	7705	2			N	-0-					187
08	10168	X	8613	-0-	-1555	-0-	8613	2			N	-0-					187

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

03	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					60
04	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					60
05	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					60
06	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					60
07	3100	N	4645	-0-	1545	1545	4645	2			N	-0-					60
*08	3100	N	2276	-0-	-824	721	2276	2			N	-0-					60

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

03	4216	X	3409	-0-	-807	-0-	3409	2			N	-0-					162
04	4080	X	2768	-0-	-1312	-0-	2768	2			N	-0-					162
05	4061	X	3735	-0-	-326	-0-	3735	2			N	-0-					162
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					162
07	3782	X	2728	-0-	-1054	-0-	2728	2			N	-0-					162
08	3720	X	2286	-0-	-1434	-0-	2286	2			N	-0-					162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					15
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					15
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					15
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					15
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					15
*08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					15

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

03	2480	N	9	-0-	-2471	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3508	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4099	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3380	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	8994	2	18	9	N	16	16	8			-0-
*08	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5747	2	15	9	N	14	14	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

03	8804	X	3097	-0-	-5707	-0-	3097	2			N	-0-					80
04	8520	X	6730	-0-	-1790	-0-	6730	2			N	-0-					80
05	4495	X	2586	-0-	-1909	-0-	2586	2			N	-0-					80
06	4350	X	2588	-0-	-1762	-0-	2588	2			N	-0-					80
07	6944	X	3975	-0-	-2969	-0-	3975	2			N	-0-					80
08	6944	X	4975	-0-	-1969	-0-	4975	2			N	-0-					80

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
04	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
*08	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

03	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					92
04	5730	X	5438	-0-	-292	-0-	5438	2			N	-0-					92
05	5456	X	5275	-0-	-181	-0-	5275	2			N	-0-					92
06	5790	X	4491	-0-	-1299	-0-	4491	2			N	-0-					92
07	5983	X	3250	-0-	-2733	-0-	3250	2			N	-0-					92
08	5983	X	4601	-0-	-1382	-0-	4601	2			N	-0-					92

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

03	2170	X	1548	-0-	-622	-0-	1538	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1547	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1434	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	1500	N	1017	-0-	-483	-0-	1009	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	3100	N	5826	-0-	2726	2726	5804	2	22	9	N	20	20	8			-0-
*08	3100	N	5125	-0-	2025	4751	5103	2	22	9	N	20	20	8			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					22
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					22
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1552	2	20	9	N	18					40
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					40
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					40
*08	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					40

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

03	6975	X	3672	-0-	-3303	-0-	3672	2			N	-0-					44
04	6750	X	666	-0-	-6084	-0-	666	2			N	-0-					44
05	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					44
06	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			N	-0-					44
07	6975	X	6523	-0-	-452	-0-	6523	2			N	-0-					44
08	6975	X	5635	-0-	-1340	-0-	5635	2			N	-0-					44

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					97
04	4080	X	3925	-0-	-155	-0-	3925	2			N	-0-					97
05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4603	2	110	9	N	100	178	1			19
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					19
07	4216	X	3668	-0-	-548	-0-	3668	2			N	-0-					19
*08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

03	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					130
04	4740	X	4435	-0-	-305	-0-	4435	2			N	-0-					130
05	4898	X	3024	-0-	-1874	-0-	3024	2			N	-0-					130
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					130
07	4898	X	3867	-0-	-1031	-0-	3867	2			N	-0-					130
08	4898	X	4072	-0-	-826	-0-	4072	2			N	-0-					130

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565 X	437	-0-	-3128	-0-	437	2			N	-0-					19
04	3450 X	2133	-0-	-1317	-0-	2133	2			N	-0-					19
05	3565 X	1930	-0-	-1635	-0-	1930	2			N	-0-					19
06	3450 X	1720	-0-	-1730	-0-	1720	2			N	-0-					19
07	3565 X	1624	-0-	-1941	-0-	1624	2			N	-0-					19
*08	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					19

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

03	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4833	2	13	9	N	12					44
04	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					44
05	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					44
06	4230 X	4148	-0-	-82	-0-	4148	2			N	-0-					44
07	4371 X	2571	-0-	-1800	-0-	2571	2			N	-0-					44
*08	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					44

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

03	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					169
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					169
05	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					169
06	3330 X	3032	-0-	-298	-0-	3032	2			N	-0-					169
07	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					169
08	3441 X	3224	-0-	-217	-0-	3224	2			N	-0-					169

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

03	7161 X	7017	-0-	-144	-0-	7017	2			N	-0-					164
04	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					164
05	7161 X	4862	-0-	-2299	-0-	4862	2			N	-0-					164
06	6780 X	5010	-0-	-1770	-0-	5010	2			N	-0-					164
07	7161 X	6090	-0-	-1071	-0-	6090	2			N	-0-					164
*08	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					164

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					20
04	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					20
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					20
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					20
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					20
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					20

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

03	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	3481	-0-	-89	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	3660	-0-	-29	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
06	3570 X	3458	-0-	-112	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
07	3689 X	3582	-0-	-107	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
08	3689 X	3579	-0-	-110	-0-	3579	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

03	1860 N	861	-0-	-999	-0-	861	2			N	-0-					172
04	1800 N	930	-0-	-870	-0-	930	2			N	-0-					172
05	3100 N	3436	-0-	336	336	3436	2			N	-0-					172
06	3000 N	7122	-0-	4122	4458	7122	2			N	-0-					172
07	3100 N	5897	-0-	2797	7255	5897	2			N	-0-					172
*08	12528 X	5273	-0-	-7255	-0-	5273	2			N	-0-					172

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					142
04	3000	N	7336	-0-	4336	4336	7336	2			N	-0-					142
05	12331	X	7995	-0-	-4336	-0-	7995	2			N	-0-					142
06	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					142
07	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					142
*08	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					142

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7879	2	23	9	N	21	21	8			-0-
04	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7406	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7170	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6907	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6340	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*08	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6551	2	12	9	N	11	11	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					18
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					18
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					18
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					18
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					18
*08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					18

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045	X	5714	-0-	-331	-0-	5714	2			N	-0-					104
04	5850	X	5386	-0-	-464	-0-	5386	2			N	-0-					104
05	5921	X	4928	-0-	-993	-0-	4928	2			N	-0-					104
06	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					104
07	5859	X	5616	-0-	-243	-0-	5616	2			N	-0-					104
08	5704	X	4888	-0-	-816	-0-	4888	2			N	-0-					104

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4905	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4532	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4694	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4347	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4301	2	1	9	N	1	1	8			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 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
03	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
04	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
05	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
06	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
07	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
*08	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7626	X	7476	-0-	-150	-0-	7476	2			N	-0-					12
04	7380	X	4896	-0-	-2484	-0-	4896	2			N	-0-					12
05	7533	X	6764	-0-	-769	-0-	6764	2			N	-0-					12
06	7290	X	6459	-0-	-831	-0-	6459	2			N	-0-					12
07	7533	X	5850	-0-	-1683	-0-	5850	2			N	-0-					12
08	7471	X	5716	-0-	-1755	-0-	5716	2			N	-0-					12

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					119
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					119
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					119
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					119
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					119
*08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					119

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 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
03	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2685	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3536	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4152	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3486	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3527	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3514	2	4	9	N	4	4	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5340	-0-	-922	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
04	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5982	-0-	-1	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
06	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5549	-0-	-713	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6051	-0-	-211	-0-	6051	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
05	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
06	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
*08	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 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
03	4681	X	4461	-0-	-220	-0-	4440	2	21	9	N	19	66	1			-0-
04	4170	X	3280	-0-	-890	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	2249	-0-	-2060	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	1921	-0-	-2399	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	1876	-0-	-2588	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
*08	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					37
04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					37
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					37
06	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					37
07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					37
*08	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					37

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
07	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
*08	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
07	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
*08	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694

03	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
04	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
05	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
06	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
07	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2628	-0-	-596	-0-	2628	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

03	3534	X	2837	-0-	-697	-0-	2837	2			N	-0-					108
04	3420	X	2602	-0-	-818	-0-	2600	2	2	9	N	2					110
05	3100	X	2661	-0-	-439	-0-	2652	2	9	9	N	8					118
06	2760	X	2485	-0-	-275	-0-	2485	2			N	-0-					118
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					118
*08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					118

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					80
04	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	1016	2			N	-0-					80
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			N	-0-					80
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					80
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					80
*08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					80

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

03	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-					40
04	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2			N	-0-					40
05	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					40
06	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					40
07	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					40
*08	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

03	3937	X	3378	-0-	-559	-0-	3378	2			N	-0-					53
04	3810	X	3292	-0-	-518	-0-	3292	2			N	-0-					53
05	3813	X	3352	-0-	-461	-0-	3352	2			N	-0-					53
06	3690	X	2753	-0-	-937	-0-	2753	2			N	-0-					53
07	3410	X	2181	-0-	-1229	-0-	2181	2			N	-0-					53
08	3410	X	2055	-0-	-1355	-0-	2055	2			N	-0-					53

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

03	5983	X	5902	-0-	-81	-0-	5902	2			N	-0-					62
04	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					62
05	5983	X	5601	-0-	-382	-0-	5601	2			N	-0-					62
06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					62
07	5983	X	5488	-0-	-495	-0-	5488	2			N	-0-					62
08	5983	X	4860	-0-	-1123	-0-	4860	2			N	-0-					62

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
04	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
06	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
*08	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

03	837	N	651	-0-	-186	-0-	651	2			N	-0-					54
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					54
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					54
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					54
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					54
*08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

03	3131	X	2537	-0-	-594	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2839	-0-	-191	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3088	-0-	-43	-0-	3088	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

03	4526	X	4243	-0-	-283	-0-	4243	2			N	-0-					37
04	4380	X	4244	-0-	-136	-0-	4244	2			N	-0-					37
05	4526	X	3476	-0-	-1050	-0-	3476	2			N	-0-					37
06	4140	X	2940	-0-	-1200	-0-	2940	2			N	-0-					37
07	4371	X	2877	-0-	-1494	-0-	2877	2			N	-0-					37
08	4371	X	2940	-0-	-1431	-0-	2940	2			N	-0-					37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					18
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					18
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					18
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					18
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					18
*08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					18

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					50
04	900	N	809	-0-	-91	-0-	809	2			N	-0-					50
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					50
06	1020	N	836	-0-	-184	-0-	836	2			N	-0-					50
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					50
08	1054	N	890	-0-	-164	-0-	890	2			N	-0-					50

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
06	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
07	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
*08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					140
04	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6337	2	8	9	N	7					147
05	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					147
06	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					147
07	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					147
*08	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					147

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

03	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2638	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2520 N	2450	-0-	-70	-0-	2442	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	2728 N	2619	-0-	-109	-0-	2613	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2550 N	2431	-0-	-119	-0-	2427	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2542 N	2520	-0-	-22	-0-	2519	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2604 N	2598	-0-	-6	-0-	2596	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

03	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3514	2	11	9	N	10					45
04	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3433	2	31	9	N	28					73
05	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3554	2	22	9	N	20					93
06	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					93
07	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					93
*08	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					93

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

*09	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
*10	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
*11	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
*12	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
*01	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
*02	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
*03	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
*04	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
*05	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
*06	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
*07	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
*08	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

03	3999 X	3809	-0-	-190	-0-	3809	2			N	-0-					57
04	3840 X	3605	-0-	-235	-0-	3605	2			N	-0-					57
05	3937 X	3591	-0-	-346	-0-	3591	2			N	-0-					57
06	3750 X	3569	-0-	-181	-0-	3569	2			N	-0-					57
07	3875 X	3463	-0-	-412	-0-	3463	2			N	-0-					57
08	3813 X	2547	-0-	-1266	-0-	2547	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

03	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2766	2	9	9	N	8					105
04	3000 N	3173	-0-	173	173	3173	2			N	-0-					105
05	3100 N	3547	-0-	447	620	3547	2			N	-0-					105
06	3000 N	3034	-0-	34	654	3034	2			N	-0-					105
07	4173 X	3519	-0-	-654	-0-	3519	2			N	-0-					105
*08	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					105

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045 X	4205	-0-	-1840	-0-	4199	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	5850 X	1859	-0-	-3991	-0-	1856	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	6045 X	2821	-0-	-3224	-0-	2810	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5712	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5237	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	4216 X	2391	-0-	-1825	-0-	2389	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

03	3968 X	3194	-0-	-774	-0-	3194	2			N	-0-					20
04	3840 X	3231	-0-	-609	-0-	3231	2			N	-0-					20
05	3720 X	3040	-0-	-680	-0-	3040	2			N	-0-					20
06	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					20
07	3720 X	3546	-0-	-174	-0-	3546	2			N	-0-					20
*08	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

03	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
04	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
05	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
06	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
07	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
*08	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

03	3348 X	563	-0-	-2785	-0-	563	2			N	-0-					147
04	3240 X	1725	-0-	-1515	-0-	1725	2			N	-0-					147
05	2790 X	1576	-0-	-1214	-0-	1576	2			N	-0-					147
06	1800 X	1490	-0-	-310	-0-	1490	2			N	-0-					147
07	1860 X	1176	-0-	-684	-0-	1176	2			N	-0-					147
08	1798 X	1363	-0-	-435	-0-	1363	2			N	-0-					147

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

03	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
04	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
05	1798 X	1259	-0-	-539	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
*08	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

03	992 N	540	-0-	-452	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	775 N	538	-0-	-237	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3192	-0-	192	192	3192	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3144	-0-	44	236	3144	2			N	-0-					-0-
*08	2273 N	2037	-0-	-236	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

03	4278 X	3405	-0-	-873	-0-	3405	2			N	-0-					33
04	4140 X	3114	-0-	-1026	-0-	3114	2			N	-0-					33
05	4247 X	3326	-0-	-921	-0-	3326	2			N	-0-					33
06	4110 X	3410	-0-	-700	-0-	3410	2			N	-0-					33
07	4216 X	2865	-0-	-1351	-0-	2865	2			N	-0-					33
08	3410 X	3324	-0-	-86	-0-	3324	2			N	-0-					33

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	875	-0-	-117	-0-	875	2			N	-0-					22
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					22
05	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					22
06	840	N	748	-0-	-92	-0-	748	2			N	-0-					22
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					22
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

03	5208	X	4618	-0-	-590	-0-	4618	2			N	-0-					75
04	5040	X	4381	-0-	-659	-0-	4381	2			N	-0-					75
05	4867	X	4433	-0-	-434	-0-	4433	2			N	-0-					75
06	4710	X	4252	-0-	-458	-0-	4252	2			N	-0-					75
07	4743	X	4309	-0-	-434	-0-	4309	2			N	-0-					75
08	4619	X	3816	-0-	-803	-0-	3816	2			N	-0-					75

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
*08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

03	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					27
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					27
05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					27
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					27
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					27
*08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					27

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

03	4278	X	3872	-0-	-406	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4243	-0-	-66	-0-	4243	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2995	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3077	2	18	9	N	16	16	8			-0-
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3626	2	20	9	N	18	18	8			-0-
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2859	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	2821	X	1936	-0-	-885	-0-	1932	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2821	X	2537	-0-	-284	-0-	2530	2	7	9	N	6	6	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

03	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					118
04	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	2			N	-0-					118
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					118
06	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					118
07	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					118
*08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5247	2	10	9	N	9					127

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821 X	2794	-0-	-27	-0-	2794	2			N	-0-					86
04	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					86
05	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					86
06	3000 N	3803	-0-	803	803	3803	2			N	-0-					86
07	3100 N	4755	-0-	1655	2458	4755	2			N	-0-					86
*08	3100 N	2351	-0-	-749	1709	2351	2			N	-0-					86

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

03	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					65
04	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					65
05	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					65
06	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					65
07	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					65
*08	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

03	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3574	2	21	9	N	19					97
04	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					97
05	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					97
06	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-	97	1			-0-
07	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
*08	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

03	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					145
04	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					145
05	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					145
06	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					145
07	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					145
*08	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					145

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755

03	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
04	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
05	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
06	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
07	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
*08	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

03	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					175
04	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					175
05	2666 X	2579	-0-	-87	-0-	2579	2			N	-0-					175
06	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					175
07	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					175
08	2666 X	1381	-0-	-1285	-0-	1381	2			N	-0-					175

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

03	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
06	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
07	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
*08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7037	X	2771	-0-	-4266	-0-	2771	2			N	-0-					30
04	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2			N	-0-					30
05	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11569	2	40	9	N	36					66
06	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	2			N	-0-	66	1			-0-
07	7037	X	3377	-0-	-3660	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	2698	-0-	-4339	-0-	2698	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180

03	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					117
04	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					117
05	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					117
06	3000	N	3180	-0-	180	180	3180	2			N	-0-					117
07	3100	N	3401	-0-	301	481	3401	2			N	-0-					117
*08	3100	N	3308	-0-	208	689	3308	2			N	-0-					117

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
*08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

03	1674	N	1413	-0-	-261	-0-	1413	2			N	-0-					33
04	2010	N	1805	-0-	-205	-0-	1805	2			N	-0-					33
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					33
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					33
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					33
08	2573	N	1978	-0-	-595	-0-	1978	2			N	-0-					33

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

03	4123	X	3424	-0-	-699	-0-	3424	2			N	-0-					90
04	3870	X	3655	-0-	-215	-0-	3655	2			N	-0-					90
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					90
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					90
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					90
08	4185	X	4142	-0-	-43	-0-	4142	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3898	-0-	798	798	3898	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2740	-0-	-260	538	2740	2			N	-0-					-0-
07	2409	N	1871	-0-	-538	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
*08	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

03	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	8079	-0-	-51	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	8067	-0-	-365	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	8007	-0-	-153	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8108	-0-	-324	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	8094	-0-	-338	-0-	8094	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					100
04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					100
05	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					100
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					100
07	3162	X	2709	-0-	-453	-0-	2709	2			N	-0-					100
*08	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					100

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4366	2	43	9	N	39	39	8			-0-
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4183	2	66	9	N	60	60	8			-0-
05	3968	X	3456	-0-	-512	-0-	3404	2	52	9	N	47	47	8			-0-
06	3840	X	3723	-0-	-117	-0-	3686	2	37	9	N	34	34	8			-0-
07	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4351	2	26	9	N	24	24	8			-0-
*08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4030	2	25	9	N	23	23	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					27
04	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					27
05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					27
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					27
07	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					27
*08	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					27

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
07	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	2			N	-0-					-0-
*08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4025	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3344	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3660	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3897	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4671	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4284	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1743	2			N	-0-					18
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					18
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					18
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					18
07	1829	N	1371	-0-	-458	-0-	1371	2			N	-0-					18
08	1860	N	725	-0-	-1135	-0-	725	2			N	-0-					18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
*08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					45
04	4050 X	1918	-0-	-2132	-0-	1918	2			N	-0-					45
05	4185 X	2003	-0-	-2182	-0-	2003	2			N	-0-					45
06	3090 X	2060	-0-	-1030	-0-	2060	2			N	-0-					45
07	2635 X	2437	-0-	-198	-0-	2437	2			N	-0-					45
*08	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					45

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650

03	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
04	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
05	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
06	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
07	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
*08	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

03	4030 X	3096	-0-	-934	-0-	3096	2			N	-0-					83
04	3900 X	3223	-0-	-677	-0-	3223	2			N	-0-					83
05	3720 X	3145	-0-	-575	-0-	3145	2			N	-0-					83
06	3240 X	3080	-0-	-160	-0-	3080	2			N	-0-					83
07	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					83
*08	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

03	4092 X	2207	-0-	-1885	-0-	2207	2			N	-0-					55
04	3960 X	2306	-0-	-1654	-0-	2306	2			N	-0-					55
05	2728 X	2209	-0-	-519	-0-	2209	2			N	-0-					55
06	2550 X	2005	-0-	-545	-0-	2005	2			N	-0-					55
07	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					55
08	2387 X	1970	-0-	-417	-0-	1970	2			N	-0-					55

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

03	4278 X	3572	-0-	-706	-0-	3572	2			N	-0-					79
04	4080 X	3066	-0-	-1014	-0-	3066	2			N	-0-					79
05	3875 X	3473	-0-	-402	-0-	3473	2			N	-0-					79
06	3750 X	3430	-0-	-320	-0-	3430	2			N	-0-					79
07	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					79
*08	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					79

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

03	3038 X	2245	-0-	-793	-0-	2245	2			N	-0-					87
04	2910 X	2214	-0-	-696	-0-	2214	2			N	-0-					87
05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					87
06	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					87
07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					87
08	3038 N	1512	-0-	-1526	-0-	1512	2			N	-0-					87

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255 X	2233	-0-	-1022	-0-	2214	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	3060 X	315	-0-	-2745	-0-	311	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3162 X	2195	-0-	-967	-0-	2166	2	29	9	N	26	26	8			-0-
06	2160 X	1019	-0-	-1141	-0-	1010	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	2232 X	1744	-0-	-488	-0-	1735	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	2232 X	1720	-0-	-512	-0-	1710	2	10	9	N	9	9	8			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

03	1302 N	1165	-0-	-137	-0-	1165	2			N	-0-					77
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					77
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					77
06	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					77
07	3100 N	7969	-0-	4869	4869	7969	2			N	-0-					77
*08	3100 N	792	-0-	-2308	2561	792	2			N	-0-					77

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

03	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					52
04	5130 X	4997	-0-	-133	-0-	4997	2			N	-0-					52
05	5301 X	5111	-0-	-190	-0-	5111	2			N	-0-					52
06	5130 X	5050	-0-	-80	-0-	5050	2			N	-0-					52
07	5301 X	5011	-0-	-290	-0-	5011	2			N	-0-					52
08	5301 X	5129	-0-	-172	-0-	5129	2			N	-0-					52

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
*08	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

03	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					28
04	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					28
05	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					28
06	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					28
07	4278 X	4036	-0-	-242	-0-	4036	2			N	-0-					28
08	4278 X	2998	-0-	-1280	-0-	2998	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

03	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					50
04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					50
05	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					50
06	2640 N	2498	-0-	-142	-0-	2498	2			N	-0-					50
07	2635 N	2505	-0-	-130	-0-	2505	2			N	-0-					50
*08	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					50

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

03	4092 X	3965	-0-	-127	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
04	3960 X	3840	-0-	-120	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	3916	-0-	-176	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	3827	-0-	-133	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
07	4092 X	3954	-0-	-138	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
*08	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					71
04	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					71
05	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6586	2	130	9	N	118	168	1			21
06	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					21
07	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					21
*08	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					21

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					17
04	2250 N	2208	-0-	-42	-0-	2208	2			N	-0-					17
05	2325 N	1862	-0-	-463	-0-	1862	2			N	-0-					17
06	2160 N	1810	-0-	-350	-0-	1810	2			N	-0-					17
07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					17
*08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

03	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					133
04	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					133
05	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					133
06	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					133
07	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					133
*08	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					133

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

03	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					123
04	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					123
05	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2091	2	2	9	N	2					125
06	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					125
07	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					125
*08	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					125

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

03	7533 X	7365	-0-	-168	-0-	7333	2	32	9	N	29	29	8			-0-
04	7290 X	6867	-0-	-423	-0-	6825	2	42	9	N	38	38	8			-0-
05	7471 X	6726	-0-	-745	-0-	6686	2	40	9	N	36	36	8			-0-
06	7230 X	7043	-0-	-187	-0-	7003	2	40	9	N	36	36	8			-0-
07	7471 X	6601	-0-	-870	-0-	6571	2	30	9	N	27	27	8			-0-
08	7378 X	5799	-0-	-1579	-0-	5773	2	26	9	N	24	24	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

03	4309 X	3721	-0-	-588	-0-	3721	2			N	-0-					111
04	4170 X	3745	-0-	-425	-0-	3745	2			N	-0-					111
05	4309 X	3814	-0-	-495	-0-	3814	2			N	-0-					111
06	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					111
07	4309 X	3652	-0-	-657	-0-	3652	2			N	-0-					111
08	3875 X	3538	-0-	-337	-0-	3538	2			N	-0-					111

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

03	4216 X	2151	-0-	-2065	-0-	2150	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4110 X	2773	-0-	-1337	-0-	2772	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4247 X	2511	-0-	-1736	-0-	2510	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4110 X	2747	-0-	-1363	-0-	2746	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3658 X	2399	-0-	-1259	-0-	2398	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2852 X	2314	-0-	-538	-0-	2313	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960 X	4863	-0-	-97	-0-	4863	2		N	-0-			160
04	4800 X	4287	-0-	-513	-0-	4287	2		N	-0-			160
05	4960 X	4919	-0-	-41	-0-	4919	2		N	-0-			160
06	4710 X	4328	-0-	-382	-0-	4328	2		N	-0-			160
07	4867 X	4630	-0-	-237	-0-	4630	2		N	-0-			160
08	4929 X	4661	-0-	-268	-0-	4661	2		N	-0-			160

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

03	3286 X	2813	-0-	-473	-0-	2813	2		N	-0-			-0-
04	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2		N	-0-			-0-
05	2728 X	1970	-0-	-758	-0-	1970	2		N	-0-			-0-
06	2730 X	1485	-0-	-1245	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
07	2945 X	2519	-0-	-426	-0-	2519	2		N	-0-			-0-
08	2945 X	2371	-0-	-574	-0-	2371	2		N	-0-			-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
04	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2		N	-0-			-0-
05	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
06	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
07	2139 N	1897	-0-	-242	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
08	2139 N	1928	-0-	-211	-0-	1928	2		N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

03	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2		N	-0-			50
04	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		N	-0-			50
05	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-			50
06	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2		N	-0-			50
07	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		N	-0-			50
*08	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2		N	-0-			50

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

03	3596 X	3115	-0-	-481	-0-	3115	2		N	-0-			-0-
04	3480 X	3330	-0-	-150	-0-	3330	2		N	-0-			-0-
05	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2		N	-0-			-0-
06	3000 X	2860	-0-	-140	-0-	2860	2		N	-0-			-0-
07	3441 X	2907	-0-	-534	-0-	2907	2		N	-0-			-0-
08	3441 X	2917	-0-	-524	-0-	2917	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			27
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-			27
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1300	2	1 9	N	1			28
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-			28
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			28
*08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			28

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
05	1457 N	1327	-0-	-130	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1277	-0-	-313	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
*08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 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
03	2325	N	2016	-0-	-309	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1876	-0-	-374	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1668	-0-	-282	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

03	2108	N	1445	-0-	-663	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1918	-0-	-302	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
07	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
*08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

03	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
05	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
*08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

03	3255	X	1237	-0-	-2018	-0-	1237	2			N	-0-					20
04	3150	X	967	-0-	-2183	-0-	967	2			N	-0-					20
05	2480	X	854	-0-	-1626	-0-	854	2			N	-0-					20
06	2190	X	922	-0-	-1268	-0-	922	2			N	-0-					20
07	1829	X	1807	-0-	-22	-0-	1807	2			N	-0-					20
*08	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					20

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

03	8246	X	7297	-0-	-949	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7482	-0-	-498	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	6747	-0-	-1499	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6525	-0-	-1455	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6946	-0-	-773	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6849	-0-	-870	-0-	6849	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

03	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					181
04	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					181
05	7068	X	6661	-0-	-407	-0-	6661	2			N	-0-					181
06	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-					181
07	7068	X	4843	-0-	-2225	-0-	4843	2			N	-0-					181
*08	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					181

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2841	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2480	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2471	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2478	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2650	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2483	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4805 X	4456	-0-	-349	-0-	4456	2			N	-0-					16
04	4620 X	4078	-0-	-542	-0-	4078	2			N	-0-					16
05	4712 X	4116	-0-	-596	-0-	4116	2			N	-0-					16
06	4560 X	4085	-0-	-475	-0-	4085	2			N	-0-					16
07	4526 X	4289	-0-	-237	-0-	4289	2			N	-0-					16
08	4464 X	3902	-0-	-562	-0-	3902	2			N	-0-					16

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

03	4836 X	4211	-0-	-625	-0-	4211	2			N	-0-					18
04	4680 X	3910	-0-	-770	-0-	3910	2			N	-0-					18
05	4650 X	4005	-0-	-645	-0-	4005	2			N	-0-					18
06	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					18
07	4526 X	3997	-0-	-529	-0-	3997	2			N	-0-					18
*08	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					18

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299

03	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					23
04	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					23
05	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					23
06	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					23
07	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					23
*08	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

03	1612 N	1233	-0-	-379	-0-	1233	2			N	-0-					140
04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					140
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					140
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					140
07	1519 N	1112	-0-	-407	-0-	1112	2			N	-0-					140
*08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

03	248 N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-					28
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					28
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					28
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					28
07	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					28
*08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					28

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					73
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					73
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					73
06	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					73
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					73
08	930 N	572	-0-	-358	-0-	572	2			N	-0-					73

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

03	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					35
04	2970 X	2557	-0-	-413	-0-	2557	2			N	-0-					35
05	2945 X	2461	-0-	-484	-0-	2461	2			N	-0-					35
06	2970 X	2427	-0-	-543	-0-	2427	2			N	-0-					35
07	3069 X	2842	-0-	-227	-0-	2842	2			N	-0-					35
08	3069 X	2859	-0-	-210	-0-	2842	2	17	9	N	15					50

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526 X	4185	-0-	-341	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	4169	-0-	-211	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	4256	-0-	-84	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
06	4200 X	3239	-0-	-961	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
07	4309 X	4168	-0-	-141	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
08	4309 X	4251	-0-	-58	-0-	4251	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

03	3937 X	3347	-0-	-590	-0-	3347	2			N	-0-	95	1			-0-
04	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
05	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
06	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
07	3937 X	3815	-0-	-122	-0-	3812	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3937 X	3193	-0-	-744	-0-	3192	2	1	9	N	1	1	8			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

03	3131 X	3005	-0-	-126	-0-	3005	2			N	-0-					92
04	3030 X	2744	-0-	-286	-0-	2744	2			N	-0-					92
05	2914 X	2715	-0-	-199	-0-	2715	2			N	-0-					92
06	2910 X	2602	-0-	-308	-0-	2602	2			N	-0-					92
07	3007 X	2239	-0-	-768	-0-	2239	2			N	-0-					92
08	3007 X	1893	-0-	-1114	-0-	1893	2			N	-0-					92

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

03	3007 X	2668	-0-	-339	-0-	2668	2			N	-0-					2
04	2910 X	2464	-0-	-446	-0-	2464	2			N	-0-					2
05	2821 X	2541	-0-	-280	-0-	2541	2			N	-0-					2
06	2580 N	2526	-0-	-54	-0-	2526	2			N	-0-					2
07	2542 N	2332	-0-	-210	-0-	2332	2			N	-0-					2
*08	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

03	1550 N	1471	-0-	-79	-0-	1471	2			N	-0-					25
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					25
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					25
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					25
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					25
*08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1855	2	17	9	N	15					40

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

03	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
04	6360 X	6268	-0-	-92	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
05	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
06	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
07	6572 X	6015	-0-	-557	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
08	6572 X	5145	-0-	-1427	-0-	5097	2	48	9	N	44					44

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

03	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
04	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
05	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
06	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
07	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
*08	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5630	2	13	9	N	12	12	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4991 X	4517	-0-	-474	-0-	4517 2		N	-0-			7
04	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851 2		N	-0-			7
05	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158 2		N	-0-			7
06	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806 2		N	-0-			7
07	4991 X	4726	-0-	-265	-0-	4726 2		N	-0-			7
08	4991 X	4415	-0-	-576	-0-	4415 2		N	-0-			7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

03	9610 X	8409	-0-	-1201	-0-	8409 2		N	-0-			-0-
04	9300 X	8173	-0-	-1127	-0-	8173 2		N	-0-			-0-
05	8928 X	8564	-0-	-364	-0-	8564 2		N	-0-			-0-
06	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	8533 2		N	-0-			-0-
07	8432 X	7826	-0-	-606	-0-	7826 2		N	-0-			-0-
08	8556 X	7294	-0-	-1262	-0-	7294 2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

03	4681 X	4652	-0-	-29	-0-	4652 2		N	-0-			-0-
04	4530 X	4394	-0-	-136	-0-	4394 2		N	-0-			-0-
05	4681 X	4414	-0-	-267	-0-	4414 2		N	-0-			-0-
06	4530 X	3957	-0-	-573	-0-	3957 2		N	-0-			-0-
07	4681 X	4107	-0-	-574	-0-	4107 2		N	-0-			-0-
08	4650 X	3614	-0-	-1036	-0-	3614 2		N	-0-			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

03	9114 X	7988	-0-	-1126	-0-	7988 2		N	-0-			100
04	8820 X	7709	-0-	-1111	-0-	7709 2		N	-0-			100
05	9114 X	8412	-0-	-702	-0-	8412 2		N	-0-			100
06	8820 X	8232	-0-	-588	-0-	8147 2	85 9	N	77			177
07	9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	9429 2	22 9	N	20			197
08	8401 X	8342	-0-	-59	-0-	8342 2		N	-0-	184 1		13

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

03	6107 X	3732	-0-	-2375	-0-	3732 2		N	-0-			3
04	5910 X	3882	-0-	-2028	-0-	3882 2		N	-0-			3
05	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6261 2		N	-0-			3
06	5820 X	2355	-0-	-3465	-0-	2355 2		N	-0-			3
07	6014 X	3355	-0-	-2659	-0-	3355 2		N	-0-			3
08	6200 X	3538	-0-	-2662	-0-	3538 2		N	-0-			3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

03	10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	10059 2		N	-0-			-0-
04	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	8878 2		N	-0-			-0-
05	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	8654 2		N	-0-			-0-
06	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	8271 2		N	-0-			-0-
07	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	8310 2		N	-0-			-0-
*08	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	8273 2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

03	6541 X	5086	-0-	-1455	-0-	5086 2		N	-0-	45 1		-0-
04	6330 X	3965	-0-	-2365	-0-	3965 2		N	-0-			-0-
05	6076 X	4210	-0-	-1866	-0-	4210 2		N	-0-			-0-
06	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783 2		N	-0-			-0-
07	5797 X	4244	-0-	-1553	-0-	4238 2	6 9	N	5	5 8		-0-
*08	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5382 2	11 9	N	10	10 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 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
03	4464 X	714	-0-	-3750	-0-	714	2			N	-0-					11
04	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					11
05	12496 X	12496	-0-	-0-	-0-	12496	2			N	-0-					11
06	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					11
07	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					11
*08	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					11

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

03	21670 X	21670	-0-	-0-	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
04	20008 X	20008	-0-	-0-	-0-	20008	2			N	-0-					-0-
05	19546 X	19546	-0-	-0-	-0-	19546	2			N	-0-					-0-
06	17754 X	17754	-0-	-0-	-0-	17754	2			N	-0-					-0-
07	17723 X	17723	-0-	-0-	-0-	17723	2			N	-0-					-0-
*08	16920 X	16920	-0-	-0-	-0-	16920	2			N	-0-					-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920

03	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
04	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
05	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
06	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
07	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
*08	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816

03	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6545	2	2	9	N	2					37
04	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					37
05	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					37
06	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					37
07	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					37
*08	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					37

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

03	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
04	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
05	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
06	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	2326	-0-	-774	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	2215	-0-	-885	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838

03	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					7
04	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					7
05	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	2			N	-0-					7
06	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			N	-0-					7
07	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			N	-0-					7
*08	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			N	-0-					7

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

03	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					7
04	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					7
05	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2			N	-0-					7
06	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					7
07	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	2			N	-0-					7
*08	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22676 X	22676	-0-	-0-	-0-	22676	2			N	-0-					-0-
04	22641 X	22641	-0-	-0-	-0-	22641	2			N	-0-					-0-
05	19291 X	19291	-0-	-0-	-0-	19291	2			N	-0-					-0-
06	19007 X	19007	-0-	-0-	-0-	19007	2			N	-0-					-0-
07	19606 X	19606	-0-	-0-	-0-	19606	2			N	-0-					-0-
*08	18962 X	18962	-0-	-0-	-0-	18962	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849

03	6572 X	6313	-0-	-259	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
04	6360 X	6134	-0-	-226	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
05	6510 X	6069	-0-	-441	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
06	6300 X	5603	-0-	-697	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
07	6324 X	5841	-0-	-483	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
08	6324 X	6108	-0-	-216	-0-	6108	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

03	3255 X	3011	-0-	-244	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	2929	-0-	-221	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	2955	-0-	-238	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2819	-0-	-121	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2805	-0-	-233	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
08	3038 X	2901	-0-	-137	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

03	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
04	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
05	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	2709	-0-	-111	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
07	2914 X	1593	-0-	-1321	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
08	2914 X	1768	-0-	-1146	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

03	9331 X	8615	-0-	-716	-0-	8615	2			N	-0-					10
04	9030 X	8313	-0-	-717	-0-	8313	2			N	-0-					10
05	9331 X	8185	-0-	-1146	-0-	8185	2			N	-0-					10
06	9030 X	8052	-0-	-978	-0-	8052	2			N	-0-					10
07	9331 X	8056	-0-	-1275	-0-	8056	2			N	-0-					10
08	8618 X	7874	-0-	-744	-0-	7874	2			N	-0-					10

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864

03	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
04	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
05	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
06	3780 X	2156	-0-	-1624	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
07	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
08	3906 X	850	-0-	-3056	-0-	850	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

03	4960 X	3490	-0-	-1470	-0-	3490	2			N	-0-					19
04	4800 X	3518	-0-	-1282	-0-	3518	2			N	-0-					19
05	4960 X	3294	-0-	-1666	-0-	3294	2			N	-0-					19
06	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					19
07	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					19
08	3627 X	3455	-0-	-172	-0-	3455	2			N	-0-					19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5115 X	2858	-0-	-2257	-0-	2858	2			N	-0-					20
04	4950 X	4486	-0-	-464	-0-	4486	2			N	-0-					20
05	5084 X	3328	-0-	-1756	-0-	3328	2			N	-0-					20
06	4920 X	3896	-0-	-1024	-0-	3896	2			N	-0-					20
07	5084 X	4299	-0-	-785	-0-	4299	2			N	-0-					20
08	4650 X	3478	-0-	-1172	-0-	3478	2			N	-0-					20

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915

03	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2			N	-0-					18
04	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					18
05	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					18
06	6570 X	6543	-0-	-27	-0-	6543	2			N	-0-					18
07	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					18
08	6789 X	6586	-0-	-203	-0-	6586	2			N	-0-					18

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

03	11160 X	9440	-0-	-1720	-0-	9440	2			N	-0-					31
04	10770 X	8860	-0-	-1910	-0-	8860	2			N	-0-					31
05	11005 X	9254	-0-	-1751	-0-	9254	2			N	-0-					31
06	9540 X	8826	-0-	-714	-0-	8826	2			N	-0-					31
07	9641 X	8343	-0-	-1298	-0-	8343	2			N	-0-					31
08	9455 X	8037	-0-	-1418	-0-	8037	2			N	-0-					31

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

03	7347 X	5396	-0-	-1951	-0-	5393	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	9341	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	8117	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	7110 X	6982	-0-	-128	-0-	6980	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7347 X	6517	-0-	-830	-0-	6515	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	7761	2	3	9	N	3	3	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

03	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
04	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
05	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
06	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
07	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
*08	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867

03	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
04	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
05	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
06	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
07	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
*08	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

03	4185 X	4037	-0-	-148	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	3603	-0-	-267	-0-	3602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3875 X	3425	-0-	-450	-0-	3421	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3900 X	3790	-0-	-110	-0-	3786	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4030 X	3122	-0-	-908	-0-	3120	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4030 X	2510	-0-	-1520	-0-	2508	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 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
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-			-0-
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-			-0-
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			-0-
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-			-0-
*08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852

03	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6414 2		N	-0-			7
04	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6600 2		N	-0-			7
05	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6767 2		N	-0-			7
06	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6545 2		N	-0-			7
07	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747 2		N	-0-			7
*08	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	6574 2		N	-0-			7

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

03	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-			N	-0-	98 1		-0-
04	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-			N	-0-			-0-
05	14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	14072 2		N	-0-			-0-
06	10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	10322 2		N	-0-			-0-
07	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	8229 2		N	-0-			-0-
*08	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	9239 2		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

03	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 2		N	-0-			2
04	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831 2		N	-0-			2
05	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413 2		N	-0-			2
06	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003 2		N	-0-			2
07	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734 2		N	-0-			2
*08	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451 2		N	-0-			2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

03	4743 X	4084	-0-	-659	-0-	4084 2		N	-0-			-0-
04	4590 X	4334	-0-	-256	-0-	4334 2		N	-0-			-0-
05	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641 2		N	-0-			-0-
06	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385 2		N	-0-			-0-
07	4464 X	4462	-0-	-2	-0-	4462 2		N	-0-			-0-
08	4650 X	3991	-0-	-659	-0-	3991 2		N	-0-			-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

03	12400 X	11492	-0-	-908	-0-	11492 2		N	-0-			-0-
04	12000 X	10873	-0-	-1127	-0-	10873 2		N	-0-			-0-
05	12245 X	11417	-0-	-828	-0-	11417 2		N	-0-			-0-
06	11580 X	10889	-0-	-691	-0-	10889 2		N	-0-			-0-
07	11935 X	11083	-0-	-852	-0-	11083 2		N	-0-			-0-
08	11501 X	10836	-0-	-665	-0-	10836 2		N	-0-			-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

03	2201 N	2024	-0-	-177	-0-	2024 2		N	-0-			-0-
04	2040 N	2019	-0-	-21	-0-	2019 2		N	-0-			-0-
05	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2		N	-0-			-0-
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2		N	-0-			-0-
07	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		N	-0-			-0-
08	2170 N	2033	-0-	-137	-0-	2033 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21979 X	19326	-0-	-2653	-0-	19326	2		N	-0-			-0-
04	21240 X	17541	-0-	-3699	-0-	17541	2		N	-0-			-0-
05	20088 X	17662	-0-	-2426	-0-	17662	2		N	-0-			-0-
06	18960 X	17436	-0-	-1524	-0-	17436	2		N	-0-			-0-
07	19313 X	17589	-0-	-1724	-0-	17589	2		N	-0-			-0-
08	19313 X	17147	-0-	-2166	-0-	17147	2		N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

03	56978 X	45184	-0-	-11794	-0-	45184	2		N	-0-			-0-
04	55020 X	40267	-0-	-14753	-0-	40267	2		N	-0-			-0-
05	53475 X	39399	-0-	-14076	-0-	39399	2		N	-0-			-0-
06	47970 X	32916	-0-	-15054	-0-	32916	2		N	-0-			-0-
07	47740 X	34461	-0-	-13279	-0-	34461	2		N	-0-			-0-
08	45198 X	32809	-0-	-12389	-0-	32809	2		N	-0-			-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 02/16/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

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	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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120340 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8821 - 8844

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

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

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207375 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207376 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210646 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211523 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211530 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211689 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 9107 - 9296

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

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

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 217453 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217929 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220497 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223603 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223611 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224814 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228224 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229883 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 230331 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233316 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233732 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235957 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235999 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

03	2883 X	2194	-0-	-689	-0-	52	1	2142	2	Y	-0-			52
04	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	60	1	2551	2	Y	5			57
						6	9							
05	2821 X	2606	-0-	-215	-0-	70	1	2533	2	Y	3			60
						3	9							
06	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	82	1	2689	2	Y	5			65
						6	9							
07	2697 N	2563	-0-	-134	-0-	69	1	2490	2	Y	4			69
						4	9							
*08	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	74	1	2614	2	Y	6			75
						7	9							

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243432 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244631 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244655 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251128 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251729 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266332 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

03	1643 N	961	-0-	-682	-0-	961	2	Y	-0-			-0-
04	1530 N	1432	-0-	-98	-0-	1432	2	Y	-0-			-0-
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	Y	-0-			-0-
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	Y	-0-			-0-
07	1488 N	1237	-0-	-251	-0-	1237	2	Y	-0-			-0-
08	1426 N	1194	-0-	-232	-0-	1194	2	Y	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 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
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
*08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972

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-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

03	1302	X	1023	-0-	-279	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
06	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
*08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1006	2	4	9	N	4					97
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1165	2	6	9	N	5					102
05	930	N	876	-0-	-54	-0-	872	2	4	9	N	4					106
06	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					106
07	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			N	-0-					106
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	852	2	18	9	N	16					122

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 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
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038

03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333

03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258

03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148679 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 9054

03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					99
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					99
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					99
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					99
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					99
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					99

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

03	1395	N	482	-0-	-913	-0-	482	2			N	-0-					10
04	1110	N	553	-0-	-557	-0-	553	2			N	-0-					10
05	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	2			N	-0-					10
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					10
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					10
08	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	2			N	-0-					10

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300

03	372	N	79	-0-	-293	-0-	79	2		N	-0-					10
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2		N	-0-					10
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-					10
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-					10
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-					10
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-					10

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

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-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-					-0-
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 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
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

03	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	395	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	376	2	1	9	N	1	1	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

03	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630

03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	510	N	136	-0-	-374	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193740 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194369 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194955 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 194958 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 196042 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 196043 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196115 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196123 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196239 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196323 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196573 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196625 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200040 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202639 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 205561 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207489 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209309 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209627 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 209841 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210938 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224807 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225647 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228153 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228218 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 228506 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229841 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229891 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230039 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230093 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230724 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230764 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231846 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232013 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232192 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232369 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233034 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233323 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233551 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243015 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243531 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243537 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244698 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245133 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245134 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247395 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247462 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247586 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252134 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252406 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252503 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252921 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253263 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 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
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1757	2	9	9	N	8					8
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1671	2	17	9	N	15					23
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					23
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					23
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					23
*08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					23

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720

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

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-			-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-			-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			-0-
*08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659

03	SWR 10	1751	-0-	1751	370325	1751	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	1702	-0-	1702	372027	1702	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	2043	-0-	2043	374070	2043	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	2458	-0-	2458	376528	2458	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	1218	-0-	1218	377746	1218	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	2252	-0-	2252	379998	2252	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341

03	3100 N	3836	-0-	736	1226	3836	2			N	-0-					100
04	3000 N	3612	-0-	612	1838	3612	2			N	-0-					100
05	5522 X	3684	-0-	-1838	-0-	3684	2			N	-0-					100
06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					100
07	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					100
*08	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3360	2	9	9	N	8					108

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275226 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 9382

03	4154 X	3481	-0-	-673	-0-	3481	2			N	-0-			-0-
04	4020 X	2965	-0-	-1055	-0-	2965	2			N	-0-			-0-
05	4154 X	3074	-0-	-1080	-0-	3074	2			N	-0-			-0-
06	4020 X	2926	-0-	-1094	-0-	2926	2			N	-0-			-0-
07	4154 X	3026	-0-	-1128	-0-	3026	2			N	-0-			-0-
08	3472 X	3380	-0-	-92	-0-	3380	2			N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

03	32953 X	4591	-0-	-28362	-0-	4591	2			N	-0-			134
04	31890 X	10350	-0-	-21540	-0-	10350	2			N	-0-			134
05	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5956	2	25	9	N	23			157
06	11160 X	3323	-0-	-7837	-0-	3323	2			N	-0-			157
07	10695 X	4558	-0-	-6137	-0-	4558	2			N	-0-			157
08	10695 X	9746	-0-	-949	-0-	9746	2			N	-0-			157

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND) 30323 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
STONE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 108959 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12219 - 12334

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, N. (PETTIT) 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HUFFMAN, EVA WELL #: 1 RRCID -> 112884 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 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
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	N	-0-					15
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	N	-0-					15
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	184	2	N	-0-					15
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	2	N	-0-					15
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	3	1	165	2	N	-0-					15
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	3	1	178	2	N	-0-					15

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

FARRAR, SE. 30325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144617 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8894 - 9440

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205892 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205907 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207895 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207953 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207957 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 8913

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 8946

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211522 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211533 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213976 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215513 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215788 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 8740 - 8937

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217923 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 8972

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217931 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224815 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917

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

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228223 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228228 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229882 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232111 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235956 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970

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-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

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-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241574 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242943 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244632 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244656 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245123 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245786 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 8936

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251422 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266364 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266528 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145276 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539

03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198839 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199479 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201553 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8648 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212681 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221496 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 223390 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 9316

03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1512	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1170 N	1005	-0-	-165	-0-	1003	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1302 N	1055	-0-	-247	-0-	1053	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1260 N	872	-0-	-388	-0-	871	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1098	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1506	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228154 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228658 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228882 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229200 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229538 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229834 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229859 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230094 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230099 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230130 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230317 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 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
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232364 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233249 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 233550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233552 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234073 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241148 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241579 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243028 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243536 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243545 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244697 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245132 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245135 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246808 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 8565

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247585 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247594 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 8706

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247876 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247959 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248714 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250604 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250841 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250847 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250922 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 251691 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251708 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251712 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252451 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252504 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252877 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252899 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252922 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253262 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253428 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646

03	465	N	70	-0-	-395	-0-	70	2		N	-0-					147
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-					147
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2		N	-0-					147
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-					147
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-					147
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-					147

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254615 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 255003 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255167 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255923 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255948 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255967 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256957 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257032 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257209 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257216 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664

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-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539

03	SWR 10	315	-0-	315	147817	315	2	N	-0-			-0-
04	SWR 10	320	-0-	320	148137	320	2	N	-0-			-0-
05	SWR 10	303	-0-	303	148440	303	2	N	-0-			-0-
06	SWR 10	246	-0-	246	148686	246	2	N	-0-			-0-
07	SWR 10	282	-0-	282	148968	282	2	N	-0-			-0-
08	SWR 10	244	-0-	244	149212	244	2	N	-0-			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	852	-0-	852	89925	852	2			N	-0-					30
04	SWR 10	823	-0-	823	90748	823	2			N	-0-					30
05	SWR 10	842	-0-	842	91590	842	2			N	-0-					30
06	SWR 10	804	-0-	804	92394	804	2			N	-0-					30
07	SWR 10	833	-0-	833	93227	833	2			N	-0-					30
08	SWR 10	835	-0-	835	94062	835	2			N	-0-					30

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 266555 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

03	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	2	N	-0-			-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			-0-
05	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2	N	-0-			-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
07	248 N	134	-0-	-114	-0-	134	2	N	-0-			-0-
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2	N	-0-			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281972 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185946 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046

03	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			N	-0-			-0-
04	7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-			N	-0-			-0-
05	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
OWENS "C" WELL #: 1 RRCID -> 155163 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 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
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
COUCH OIL & GAS, INC. 182165
BRAVEHEART WELL #: 2 RRCID -> 270732 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 17662 PERF.15665 - 17669

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RWA, LLC 687608
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	42	1	1258	2	Y	-0-					-0-
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	47	1	1513	2	Y	-0-					-0-
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	105	1	1403	2	Y	-0-					-0-
*06	1260 N	918	-0-	-342	-0-	54	1	864	2	Y	-0-					-0-
07	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	12	1	396	2	Y	-0-	3	1			14
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	Y	-0-	2	7			12
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	Y	-0-					12
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					12
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 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
03	3100	X	2485	-0-	-615	-0-	80	1	2405	2	N	-0-					2
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	90	1	2912	2	N	-0-					2
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	216	1	2889	2	N	-0-					2
*06	3000	X	1695	-0-	-1305	-0-	101	1	1584	2	N	-0-					2
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					2
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		700	-0-	700	700	22	1	678	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	700					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	700					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		243	-0-	243	943	14	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	943					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	943					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 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
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
*06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	19					19
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 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
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	21	1	646	2	Y	-0-					2
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	29	1	944	2	Y	-0-					2
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	78	1	1045	2	Y	-0-	1	7			1
*06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	69	1	1089	2	Y	-0-					1
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		180	-0-	180	180	11	1	169	2	Y	-0-					1
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	180					Y	NO RPT					1
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	180					Y	NO RPT					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 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
03	1643	N	1344	-0-	-299	-0-	43	1	1301	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1335	-0-	-315	-0-	40	1	1295	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1285	-0-	-234	-0-	89	1	1196	2	Y	-0-					-0-
*06	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	76	1	1202	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 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
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	60	1	1812	2	Y	-0-					6
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	68	1	2192	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	144	1	1925	2	Y	-0-					-0-
*06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	133	1	2107	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	36	1	1100	2	Y	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	40	1	1298	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	661	-0-	-548	-0-	46	1	615	2	Y	-0-					-0-
*06	1110	N	180	-0-	-930	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	576	-0-	576	576	34	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	576					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	576					Y	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 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
03	2697	N	1962	-0-	-735	-0-	63	1	1899	2	N	-0-					15
04	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	86	1	2777	2	N	-0-					15
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-	15	7			-0-
*06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	142	1	2253	2	N	5					5
							6	9									
07	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			2
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 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
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	12	1	367	2	N	-0-					30
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	449	2	N	-0-	30	1			-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	46	1	612	2	N	-0-					-0-
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	2	N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

03	1953	N	989	-0-	-964	-0-	32	1	957	2	Y	-0-					2
04	1380	N	1125	-0-	-255	-0-	34	1	1091	2	Y	-0-					2
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	86	1	1156	2	Y	-0-	1	7			1
*06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	84	1	1328	2	Y	-0-					1
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	2	Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-	2	7			1
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					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

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

03	4991	X	3886	-0-	-1105	-0-	125	1	3761	2	Y	-0-					6
04	4770	X	3186	-0-	-1584	-0-	95	1	3091	2	Y	-0-					6
05	4929	X	3299	-0-	-1630	-0-	229	1	3070	2	Y	-0-	4	7			2
*06	4380	X	3396	-0-	-984	-0-	201	1	3195	2	Y	-0-					2
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

03	1674	N	1423	-0-	-251	-0-	46	1	1377	2	Y	-0-					8
04	1560	N	1483	-0-	-77	-0-	44	1	1439	2	Y	-0-					8
05	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	106	1	1423	2	Y	-0-	5	7			3
*06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	94	1	1485	2	Y	-0-					3
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					3
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

03	2542	N	2153	-0-	-389	-0-	69	1	2084	2	Y	-0-					4
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	78	1	2529	2	Y	-0-					4
05	2573	N	2141	-0-	-432	-0-	149	1	1992	2	Y	-0-	3	7			1
*06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	125	1	1978	2	Y	-0-					1
07	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

03	2015 N	1688	-0-	-327	-0-	54	1	1634	2	Y	-0-					7
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	62	1	2004	2	Y	-0-					7
05	2015 N	1991	-0-	-24	-0-	138	1	1853	2	Y	-0-	4	7			3
*06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	119	1	1895	2	Y	-0-					3
07	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

03	2914 X	2844	-0-	-70	-0-	91	1	2753	2	Y	-0-					-0-
04	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	96	1	3101	2	Y	-0-					-0-
05	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	214	1	2861	2	Y	-0-					-0-
*06	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	168	1	2663	2	Y	-0-					-0-
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

03	213 X	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	201	-0-	201	201	21	1	180	2	Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	150	-0-	150	351	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	351					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	351					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

03	2821 X	2127	-0-	-694	-0-	68	1	2059	2	Y	-0-					1
04	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	76	1	2455	2	Y	-0-					1
05	2480 X	2404	-0-	-76	-0-	167	1	2237	2	Y	-0-	1	7			-0-
*06	2400 X	2390	-0-	-10	-0-	142	1	2248	2	Y	-0-					-0-
07	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

03	589 N	469	-0-	-120	-0-	15	1	454	2	Y	-0-					-0-
04	570 N	543	-0-	-27	-0-	16	1	527	2	Y	-0-					-0-
05	558 N	487	-0-	-71	-0-	34	1	453	2	Y	-0-					-0-
*06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

03	1085 N	943	-0-	-142	-0-	30	1	913	2	Y	-0-					5
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	45	1	1473	2	Y	-0-					5
05	1147 N	852	-0-	-295	-0-	59	1	793	2	Y	-0-	2	7			3
*06	900 N	766	-0-	-134	-0-	45	1	721	2	Y	-0-					3
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6					13
*06	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					13

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

03	3875 X	3256	-0-	-619	-0-	104	1	3152	2	Y	-0-					7
04	3750 X	3420	-0-	-330	-0-	102	1	3318	2	Y	-0-					7
05	3782 X	3582	-0-	-200	-0-	249	1	3333	2	Y	-0-					7
*06	3660 X	3657	-0-	-3	-0-	217	1	3440	2	Y	-0-					7
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					7
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

03	3131 X	2437	-0-	-694	-0-	78	1	2359	2	Y	-0-					-0-
04	2970 X	2716	-0-	-254	-0-	81	1	2635	2	Y	-0-					-0-
05	2914 X	2766	-0-	-148	-0-	192	1	2574	2	Y	-0-					9
*06	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	179	1	2846	2	Y	1					10
						1	9									
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					10
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

03	3100 X	2344	-0-	-756	-0-	75	1	2269	2	Y	-0-					49
04	3000 X	2810	-0-	-190	-0-	84	1	2726	2	Y	-0-	8	1			41
05	3100 X	2580	-0-	-520	-0-	179	1	2401	2	Y	-0-	6	7			35
*06	2850 X	2480	-0-	-370	-0-	147	1	2332	2	Y	1					36
						1	9									
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					36
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

03	2015 N	1119	-0-	-896	-0-	36	1	1083	2	Y	-0-					-0-
04	1500 N	1181	-0-	-319	-0-	35	1	1146	2	Y	-0-					-0-
05	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	76	1	1017	2	Y	-0-					-0-
*06	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	63	1	1004	2	Y	-0-					-0-
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 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
03	2232 N	1834	-0-	-398	-0-	59	1	1775	2	Y	-0-					8
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	70	1	2256	2	Y	-0-					8
05	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	155	1	2071	2	Y	-0-	5	7			3
*06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	134	1	2130	2	Y	-0-					3
07	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	76	1	2304	2	Y	-0-					1
04	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	89	1	2887	2	Y	-0-					1
05	3069 N	2803	-0-	-266	-0-	311	1	2492	2	Y	-0-	1	7			-0-
*06	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	165	1	2738	2	Y	-0-					-0-
07	3069 N	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 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
03	3077 N	2069	-0-	-1008	-0-	66	1	2003	2	Y	-0-					12
04	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	67	1	2160	2	Y	-0-					12
05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	156	1	2088	2	Y	-0-	7	7			5
*06	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	149	1	2359	2	Y	-0-					5
07	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					5
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 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
03	159 X	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	Y	-0-					4
04	150 X	44	-0-	-106	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					4
05	155 X	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	2	Y	-0-	1	7			3
*06	150 X	119	-0-	-31	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					3
07	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 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
03	2108 N	1837	-0-	-271	-0-	59	1	1778	2	Y	-0-					28
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	65	1	2112	2	Y	-0-					28
05	2108 N	1952	-0-	-156	-0-	136	1	1816	2	Y	-0-	17	7			11
*06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	108	1	1717	2	Y	-0-					11
07	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					11
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 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
03	1426 N	1181	-0-	-245	-0-	38	1	1143	2	Y	-0-					4
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	42	1	1372	2	Y	-0-					4
05	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	97	1	1295	2	Y	-0-					4
*06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	84	1	1331	2	Y	-0-					4
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 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
03	3255 X	1234	-0-	-2021	-0-	40	1	1194	2	Y	-0-					6
04	3150 X	913	-0-	-2237	-0-	27	1	886	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	3255 X	876	-0-	-2379	-0-	61	1	815	2	Y	-0-					-0-
*06	3150 X	775	-0-	-2375	-0-	46	1	729	2	Y	-0-					-0-
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	447	-0-	-1475	-0-	14	1	433	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1301	-0-	-799	-0-	39	1	1262	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	60	-0-	-498	-0-	4	1	53	2	Y	3					3
							3	9									
*06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	139	1	2206	2	Y	-0-					3
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					3
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 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
03	3472	X	2730	-0-	-742	-0-	88	1	2642	2	Y	-0-					2
04	3330	X	3104	-0-	-226	-0-	93	1	3011	2	Y	-0-					2
05	3193	X	3076	-0-	-117	-0-	214	1	2862	2	Y	-0-					2
*06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	189	1	2998	2	Y	-0-					2
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 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
03	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	34	1	1021	2	Y	-0-					7
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	43	1	1393	2	Y	-0-					7
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	100	1	1333	2	Y	-0-	4	7			3
*06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	87	1	1378	2	Y	-0-					3
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					3
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 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
03	3007	X	2295	-0-	-712	-0-	74	1	2221	2	Y	-0-					7
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	93	1	3013	2	Y	-0-					7
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	217	1	2902	2	Y	-0-	4	7			3
*06	3000	X	2803	-0-	-197	-0-	166	1	2637	2	Y	-0-					3
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					3
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 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
03	4123	X	3252	-0-	-871	-0-	104	1	3148	2	Y	-0-					6
04	3900	X	3837	-0-	-63	-0-	115	1	3722	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	3937	X	3764	-0-	-173	-0-	262	1	3502	2	Y	-0-					-0-
*06	3780	X	3666	-0-	-114	-0-	217	1	3449	2	Y	-0-					-0-
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 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
03	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	43	1	1305	2	Y	-0-					4
04	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	48	1	1538	2	Y	-0-					4
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	108	1	1449	2	Y	-0-	1	7			3
*06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	92	1	1463	2	Y	-0-					3
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					3
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 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
03	2108	N	1404	-0-	-704	-0-	45	1	1359	2	Y	-0-					5
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	66	1	2149	2	Y	-0-					5
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	155	1	2070	2	Y	1					6
							1	9									
*06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	141	1	2239	2	Y	-0-					6
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					6
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	N	2205	-0-	-244	-0-	71	1	2134	2	Y	-0-					-0-
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	74	1	2392	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2536	-0-	-6	-0-	176	1	2360	2	Y	-0-					-0-
*06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	153	1	2432	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 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
03	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	47	1	1419	2	Y	-0-					11
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	57	1	1834	2	Y	-0-					11
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	125	1	1675	2	Y	-0-	5	7			7
*06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	102	1	1614	2	Y	1					8
							1	9									
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					8
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	2898	-0-	-1070	-0-	93	1	2805	2	Y	-0-					3
04	3840	X	3230	-0-	-610	-0-	97	1	3133	2	Y	-0-					3
05	3968	X	2256	-0-	-1712	-0-	157	1	2099	2	Y	-0-	1	7			2
*06	3750	X	3631	-0-	-119	-0-	215	1	3416	2	Y	-0-					2
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	2729	-0-	-1115	-0-	88	1	2641	2	Y	-0-					2
04	3720	X	3013	-0-	-707	-0-	90	1	2923	2	Y	-0-					2
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	248	1	3316	2	Y	-0-	1	7			1
*06	3330	X	3237	-0-	-93	-0-	192	1	3045	2	Y	-0-					1
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 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
03	2139	N	1857	-0-	-282	-0-	60	1	1797	2	Y	-0-					9
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	68	1	2199	2	Y	-0-					9
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	164	1	2201	2	Y	-0-	4	7			5
*06	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	163	1	2592	2	Y	-0-					5
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					5
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 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
03	1612 N	903	-0-	-709	-0-	29	1	874	2	Y	-0-					14
04	1320 N	1132	-0-	-188	-0-	34	1	1098	2	Y	-0-					14
05	1302 N	926	-0-	-376	-0-	64	1	862	2	Y	-0-	6	7			8
*06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	52	1	818	2	Y	-0-					8
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					8
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

03	2139 N	1806	-0-	-333	-0-	58	1	1748	2	Y	-0-					4
04	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	74	1	2400	2	Y	-0-					4
05	2139 N	1843	-0-	-296	-0-	128	1	1715	2	Y	-0-					4
*06	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	117	1	1858	2	Y	-0-					4
07	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

03	3193 X	2417	-0-	-776	-0-	78	1	2339	2	Y	-0-					9
04	3090 X	2671	-0-	-419	-0-	80	1	2591	2	Y	-0-					9
05	3193 X	2622	-0-	-571	-0-	182	1	2439	2	Y	1					10
						1	9									
*06	2790 X	2644	-0-	-146	-0-	157	1	2478	2	Y	-0-					10
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					10
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

03	1736 N	1421	-0-	-315	-0-	46	1	1375	2	Y	-0-					2
04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	52	1	1689	2	Y	-0-					2
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	117	1	1571	2	Y	-0-	1	7			1
*06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	101	1	1599	2	Y	-0-					1
07	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

03	2449 N	2211	-0-	-238	-0-	71	1	2140	2	Y	-0-					8
04	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	77	1	2488	2	Y	-0-					8
05	3100 N	3207	-0-	107	107	339	1	2868	2	Y	-0-	3	7			5
*06	3000 N	2900	-0-	-100	7	165	1	2735	2	Y	-0-					5
07	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					5
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

03	3286 X	2560	-0-	-726	-0-	82	1	2478	2	Y	-0-					2
04	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	81	1	2620	2	Y	-0-					2
05	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	231	1	3087	2	Y	-0-	1	7			1
*06	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	159	1	2527	2	Y	-0-					1
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209 N	1027	-0-	-182	-0-	33	1	994	2	Y	-0-					7
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	40	1	1302	2	Y	-0-					7
05	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	79	1	1063	2	Y	-0-	4	7			3
*06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	82	1	1299	2	Y	-0-					3
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 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
03	2387 N	2002	-0-	-385	-0-	64	1	1938	2	Y	-0-					-0-
04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	70	1	2274	2	Y	-0-					-0-
05	2387 N	2277	-0-	-110	-0-	158	1	2119	2	Y	-0-					-0-
*06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	136	1	2150	2	Y	-0-					-0-
07	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 242996 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798 N	1589	-0-	-209	-0-	51	1	1538	2	Y	-0-					6
04	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	55	1	1777	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	127	1	1706	2	Y	-0-					-0-
*06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	110	1	1750	2	Y	-0-					-0-
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511 N	2069	-0-	-442	-0-	66	1	2003	2	Y	-0-					13
04	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	71	1	2310	2	Y	-0-					13
05	2511 N	2320	-0-	-191	-0-	161	1	2159	2	Y	-0-	7	7			5
*06	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	138	1	2195	2	Y	-0-					5
07	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					5
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 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
03	2790 N	2327	-0-	-463	-0-	75	1	2252	2	Y	-0-					31
04	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	89	1	2871	2	Y	-0-					31
05	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	199	1	2661	2	Y	-0-	7	7			24
*06	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	171	1	2718	2	Y	-0-					24
07	2914 N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					24
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	60	1	1814	2	Y	-0-					4
04	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	57	1	1861	2	Y	-0-					4
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	127	1	1699	2	Y	-0-	3	7			1
*06	1800 N	1741	-0-	-59	-0-	103	1	1638	2	Y	-0-					1
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 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
03	775 N	621	-0-	-154	-0-	20	1	601	2	Y	-0-					-0-
04	750 N	744	-0-	-6	-0-	22	1	722	2	Y	-0-					-0-
05	806 N	667	-0-	-139	-0-	46	1	621	2	Y	-0-					-0-
*06	600 N	579	-0-	-21	-0-	34	1	545	2	Y	-0-					-0-
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2553 N	1808	-0-	-745	-0-	58	1	1750	2	Y	-0-					12
04	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	71	1	2298	2	Y	-0-					12
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	161	1	2154	2	Y	-0-	7	7			5
*06	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	135	1	2147	2	Y	-0-					5
07	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					5
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

03	1705 N	852	-0-	-853	-0-	27	1	825	2	Y	-0-					6
04	1500 N	1434	-0-	-66	-0-	43	1	1391	2	Y	-0-					6
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	102	1	1371	2	Y	-0-	2	7			4
*06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	82	1	1293	2	Y	-0-					4
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

03	992 N	954	-0-	-38	-0-	31	1	923	2	Y	-0-					2
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	41	1	1316	2	Y	-0-					2
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	74	1	997	2	Y	-0-	1	7			1
*06	930 N	889	-0-	-41	-0-	53	1	836	2	Y	-0-					1
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

03	1240 N	1054	-0-	-186	-0-	34	1	1020	2	Y	-0-					26
04	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	33	1	1067	2	Y	-0-					26
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	94	1	1253	2	Y	-0-	23	7			3
*06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	78	1	1242	2	Y	-0-					3
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

03	2356 N	2072	-0-	-284	-0-	66	1	2006	2	N	-0-					-0-
04	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	79	1	2545	2	N	-0-					-0-
05	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	178	1	2379	2	N	-0-					-0-
*06	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	150	1	2383	2	N	-0-					-0-
07	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

03	2263 N	647	-0-	-1616	-0-	21	1	626	2	Y	-0-					1
04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	60	1	1960	2	Y	-0-					1
05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	160	1	2140	2	Y	-0-	1	7			-0-
*06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	131	1	2083	2	Y	-0-					-0-
07	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	N	2441	-0-	-349	-0-	78	1	2363	2	Y	-0-					33
04	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	89	1	2874	2	Y	-0-					33
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	199	1	2667	2	Y	-0-	10	7			23
*06	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	166	1	2625	2	Y	1					24
							1	9									
07	3069	N	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					24
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

SIMS, ALTON WELL #: 24 RRCID -> 249223 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 11390

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2016

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

03	2356	N	1375	-0-	-981	-0-	44	1	1331	2	Y	-0-					6
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	69	1	2241	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	176	1	2354	2	Y	2					2
							2	9									
*06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	138	1	2181	2	Y	-0-					2
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

03	2294	N	1722	-0-	-572	-0-	55	1	1667	2	Y	-0-					-0-
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	70	1	2279	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2074	-0-	-220	-0-	144	1	1930	2	Y	-0-					-0-
*06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	126	1	1996	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

03	1395	N	1036	-0-	-359	-0-	33	1	1003	2	Y	-0-					6
04	1290	N	1057	-0-	-233	-0-	32	1	1025	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	196	1	2628	2	Y	-0-					-0-
*06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	132	1	2096	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

03	1829	N	1534	-0-	-295	-0-	49	1	1485	2	Y	-0-					3
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	56	1	1813	2	Y	-0-					3
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	128	1	1707	2	Y	-0-	1	7			2
*06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	110	1	1751	2	Y	-0-					2
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	772	-0-	-406	-0-	25	1	747	2	Y	-0-					31
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	39	1	1258	2	Y	-0-					31
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	89	1	1196	2	Y	-0-	28	7			3
*06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	74	1	1177	2	Y	-0-					3
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					3
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 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
03	775	N	726	-0-	-49	-0-	23	1	703	2	Y	-0-					35
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	26	1	843	2	Y	-0-					35
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	59	1	795	2	Y	18					53
							20	9									
*06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	51	1	815	2	Y	3					56
							3	9									
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					56
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	2005	-0-	-289	-0-	64	1	1941	2	Y	-0-					7
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	71	1	2302	2	Y	-0-	1	1			6
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	164	1	2200	2	Y	-0-	1	7			5
*06	1950	N	1397	-0-	-553	-0-	83	1	1314	2	Y	-0-					5
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					5
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	135	X	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-	1	7			-0-
*06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	11	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	Y	-0-					-0-
*06	330	N	210	-0-	-120	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-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-

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	N	1897	-0-	-552	-0-	61	1	1836	2	Y	-0-					61
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	70	1	2257	2	Y	-0-					61
05	2325	N	2226	-0-	-99	-0-	155	1	2071	2	Y	-0-	34	7			27
*06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	134	1	2119	2	Y	8					35
							9	9									
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					35
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240 N	1061	-0-	-179	-0-	34	1	1027	2	Y	-0-					-0-
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	39	1	1250	2	Y	-0-					-0-
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	88	1	1180	2	Y	-0-					-0-
*06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	76	1	1199	2	Y	-0-					-0-
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573 X	2419	-0-	-154	-0-	78	1	2341	2	Y	-0-					-0-
04	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	75	1	2429	2	Y	-0-					-0-
05	2635 X	2304	-0-	-331	-0-	160	1	2142	2	Y	2					2
						2	9									
*06	2550 X	2288	-0-	-262	-0-	136	1	2152	2	Y	-0-					2
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 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
03	1271 N	1089	-0-	-182	-0-	35	1	1054	2	Y	-0-					6
04	1230 N	1182	-0-	-48	-0-	35	1	1147	2	Y	-0-					6
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	92	1	1228	2	Y	-0-	4	7			2
*06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	77	1	1225	2	Y	-0-					2
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 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
03	2511 N	2272	-0-	-239	-0-	73	1	2199	2	Y	-0-					6
04	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	79	1	2565	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	179	1	2400	2	Y	4					4
						4	9									
*06	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	151	1	2402	2	Y	-0-					4
07	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 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
03	3379 X	2821	-0-	-558	-0-	90	1	2731	2	Y	-0-					-0-
04	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	100	1	3253	2	Y	-0-					-0-
05	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	238	1	3183	2	Y	2					2
						2	9									
*06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	204	1	3238	2	Y	-0-					2
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 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
03	T. A.	139	-0-	139	139	4	1	135	2	Y	-0-					1
04	T. A.	61	-0-	61	200	2	1	59	2	Y	-0-					1
05	T. A.	47	-0-	47	247	3	1	43	2	Y	1					2
						1	9									
*06	T. A.	40	-0-	40	287	2	1	38	2	Y	-0-					2
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	287					Y	NO RPT					2
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	287					Y	NO RPT					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271 N	932	-0-	-339	-0-	84	1	848	2	N	-0-					72
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	79	1	1286	2	N	-0-					72
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	72	1	1107	2	N	-0-					72
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	67	1	1002	2	N	-0-					72
07	1426 N	1221	-0-	-205	-0-	76	1	1145	2	N	-0-					72
08	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	68	1	1027	2	N	-0-					72

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

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-

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

03	1581 N	846	-0-	-735	-0-	76	1	770	2	N	-0-					-0-
04	1410 N	1389	-0-	-21	-0-	81	1	1308	2	N	-0-					-0-
05	1457 N	1258	-0-	-199	-0-	77	1	1181	2	N	-0-					-0-
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	81	1	1203	2	N	-0-					-0-
07	1426 N	1207	-0-	-219	-0-	75	1	1132	2	N	-0-					-0-
08	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	77	1	1156	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

03	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	208	1	2093	2	N	-0-					-0-
04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	200	1	3250	2	N	-0-					-0-
05	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	236	1	3611	2	N	-0-					-0-
06	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	242	1	3608	2	N	-0-					-0-
07	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	270	1	4055	2	N	-0-					-0-
*08	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	273	1	4095	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

03	2697 X	1106	-0-	-1591	-0-	100	1	1006	2	N	-0-					-0-
04	2610 X	1893	-0-	-717	-0-	110	1	1783	2	N	-0-					-0-
05	2697 X	1807	-0-	-890	-0-	111	1	1696	2	N	-0-					-0-
06	1890 X	1484	-0-	-406	-0-	93	1	1391	2	N	-0-					-0-
07	1953 X	1498	-0-	-455	-0-	93	1	1405	2	N	-0-					-0-
08	1953 X	1291	-0-	-662	-0-	81	1	1210	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

03	2325 N	1147	-0-	-1178	-0-	104	1	1043	2	N	-0-					57
04	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	141	1	2283	2	N	-0-					57
05	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	147	1	2242	2	N	-0-					57
06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	140	1	2095	2	N	-0-					57
07	2511 N	1829	-0-	-682	-0-	114	1	1715	2	N	-0-					57
08	2387 N	2322	-0-	-65	-0-	145	1	2177	2	N	-0-					57

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	N	-0-					-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	-0-					-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	N	-0-					-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-					-0-
07	341 N	172	-0-	-169	-0-	11	1	161	2	N	-0-					-0-
08	217 N	163	-0-	-54	-0-	10	1	153	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	99	1	995	2	N	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	73	1	1181	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	72	1	1103	2	N	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	90	1	1346	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1005	-0-	-297	-0-	63	1	942	2	N	-0-					-0-
*08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	118	1	1768	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11443 - 12653

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
05	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

03	3100	N	2925	-0-	-175	1297	264	1	2661	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4297	-0-	1297	2594	250	1	4047	2	N	-0-					-0-
05	6950	X	4356	-0-	-2594	-0-	267	1	4089	2	N	-0-					-0-
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	238	1	3554	2	N	-0-					-0-
07	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	214	1	3216	2	N	-0-					-0-
*08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	239	1	3590	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

03	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	193	1	1942	2	N	-0-					-0-
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	210	1	3403	2	N	-0-					-0-
05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	199	1	3040	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	220	1	3290	2	N	-0-					-0-
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	185	1	2786	2	N	-0-					-0-
*08	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	84	1	1266	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	68	1	686	2	N	-0-					20
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	685	2	N	-0-					20
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	42	1	642	2	N	-0-					20
06	720	N	453	-0-	-267	-0-	28	1	425	2	N	-0-					20
07	744	N	560	-0-	-184	-0-	35	1	525	2	N	-0-					20
08	682	N	386	-0-	-296	-0-	24	1	362	2	N	-0-					20

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

03	2449	N	2324	-0-	-125	-0-	210	1	2114	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2162	-0-	-118	-0-	126	1	2036	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2170	-0-	-217	-0-	133	1	2037	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2068	-0-	-182	-0-	130	1	1938	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	134	1	2018	2	N	-0-					-0-
*08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	136	1	2041	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	187	1	1879	2	N	-0-			-0-
04	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	146	1	2371	2	N	-0-			-0-
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	213	1	3260	2	N	-0-			-0-
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	218	1	3252	2	N	-0-			-0-
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	201	1	3030	2	N	-0-			-0-
*08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	207	1	3106	2	N	-0-			-0-

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

03	1767	N	1086	-0-	-681	-0-	98	1	988	2	N	-0-			-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	119	1	1927	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1397	-0-	-432	-0-	86	1	1311	2	N	-0-			-0-
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	138	1	2066	2	N	-0-			-0-
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	142	1	2141	2	N	-0-			-0-
*08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	102	1	1535	2	N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

03	961	N	913	-0-	-48	-0-	61	1	852	2	N	-0-			17
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	66	1	850	2	N	-0-			17
05	899	N	897	-0-	-2	-0-	70	1	827	2	N	-0-			17
06	870	N	849	-0-	-21	-0-	62	1	787	2	N	-0-			17
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	61	1	961	2	N	-0-			17
*08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	58	1	949	2	N	-0-			17

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

03	1271	N	407	-0-	-864	-0-	37	1	370	2	N	-0-			-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	82	1	1327	2	N	-0-			-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	86	1	1321	2	N	-0-			-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	76	1	1133	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	873	-0-	-584	-0-	54	1	819	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	972	-0-	-423	-0-	61	1	911	2	N	-0-			-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

03	1333	N	904	-0-	-429	-0-	82	1	822	2	N	-0-			65
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	69	1	1122	2	N	-0-			65
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	793	2	N	-0-			65
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	69	1	1037	2	N	-0-			65
07	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	68	1	1029	2	N	-0-			65
*08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	68	1	1016	2	N	-0-			65

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

03	1271	N	424	-0-	-847	-0-	38	1	386	2	N	-0-			40
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	84	1	1361	2	N	-0-			40
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	84	1	1288	2	N	-0-			40
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	91	1	1356	2	N	-0-			40
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	100	1	1498	2	N	-0-			40
*08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	96	1	1434	2	N	-0-			40

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 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
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	108	1	1093	2	N	-0-					-0-
04	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	127	1	2061	2	N	-0-					-0-
05	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	151	1	2311	2	N	-0-					-0-
06	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	187	1	2799	2	N	-0-					-0-
07	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	189	1	2836	2	N	-0-					-0-
*08	3100 N	3348	-0-	248	248	209	1	3138	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

03	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	223	1	2245	2	N	-0-					-0-
04	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	198	1	3214	2	N	-0-					-0-
05	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	196	1	2996	2	N	-0-					-0-
06	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	187	1	2800	2	N	-0-					-0-
07	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	194	1	2918	2	N	-0-					-0-
*08	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	183	1	2744	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

03	2201 N	1593	-0-	-608	-0-	144	1	1449	2	N	-0-					-0-
04	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	140	1	2268	2	N	-0-					-0-
05	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	135	1	2060	2	N	-0-					-0-
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	133	1	1989	2	N	-0-					-0-
07	2201 N	2083	-0-	-118	-0-	130	1	1953	2	N	-0-					-0-
08	2201 N	2036	-0-	-165	-0-	127	1	1909	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

03	1767 N	474	-0-	-1293	-0-	43	1	431	2	N	-0-					-0-
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	91	1	1477	2	N	-0-					-0-
05	1488 N	985	-0-	-503	-0-	60	1	925	2	N	-0-					-0-
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	83	1	1244	2	N	-0-					-0-
07	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	136	1	2052	2	N	-0-					-0-
*08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	157	1	2351	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

03	2728 X	2199	-0-	-529	-0-	199	1	2000	2	N	-0-					-0-
04	2940 X	1871	-0-	-1069	-0-	109	1	1762	2	N	-0-					-0-
05	3038 X	2744	-0-	-294	-0-	168	1	2576	2	N	-0-					-0-
06	2940 X	2162	-0-	-778	-0-	136	1	2026	2	N	-0-					-0-
07	2232 X	1640	-0-	-592	-0-	102	1	1538	2	N	-0-					-0-
08	2759 X	2014	-0-	-745	-0-	126	1	1888	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 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
03	1457	N	1082	-0-	-375	-0-	98	1	984	2	N	-0-					10
04	1950	N	1379	-0-	-571	-0-	80	1	1299	2	N	-0-					10
05	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	91	1	1393	2	N	-0-					10
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	88	1	1309	2	N	-0-					10
07	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	85	1	1281	2	N	-0-					10
08	1488	N	1263	-0-	-225	-0-	79	1	1184	2	N	-0-					10

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	126	1	1270	2	N	-0-					-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	109	1	1768	2	N	-0-					-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	90	1	1372	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	65	1	972	2	N	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	76	1	1150	2	N	-0-					-0-
*08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	77	1	1155	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

03	2356	X	1635	-0-	-721	-0-	148	1	1487	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4419	-0-	1419	1419	257	1	4162	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4252	-0-	1152	2571	261	1	3991	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3640	-0-	640	3211	228	1	3412	2	N	-0-					-0-
07	6179	X	2968	-0-	-3211	-0-	185	1	2783	2	N	-0-					-0-
*08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	216	1	3247	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

03	1302	N	744	-0-	-558	-0-	67	1	677	2	N	-0-					17
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	74	1	1204	2	N	-0-					17
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	84	1	1292	2	N	-0-					17
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	92	1	1371	2	N	-0-					17
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	93	1	1396	2	N	-0-					17
*08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	88	1	1325	2	N	-0-					17

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

03	3069	X	55	-0-	-3014	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	2201	X	87	-0-	-2114	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
06	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	78	1	1170	2	N	-0-					-0-
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	223	1	3350	2	N	-0-					-0-
*08	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	189	1	2835	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	154	1	1546	2	N	-0-					-0-
04	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	187	1	3026	2	N	-0-					-0-
05	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	222	1	3394	2	N	-0-					-0-
06	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	259	1	3867	2	N	-0-					-0-
07	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	234	1	3526	2	N	-0-					-0-
*08	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	230	1	3448	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

03	1395 N	929	-0-	-466	-0-	84	1	845	2	N	-0-					-0-
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	93	1	1504	2	N	-0-					-0-
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	85	1	1296	2	N	-0-					-0-
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	80	1	1202	2	N	-0-					-0-
07	1643 N	1146	-0-	-497	-0-	71	1	1075	2	N	-0-					-0-
08	1395 N	1160	-0-	-235	-0-	72	1	1088	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

03	1426 N	1243	-0-	-183	-0-	112	1	1131	2	N	-0-					-0-
04	1470 N	1423	-0-	-47	-0-	83	1	1340	2	N	-0-					-0-
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	104	1	1586	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	624	-0-	-576	-0-	39	1	585	2	N	-0-					-0-
07	1457 N	3	-0-	-1454	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*08	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	168	1	2521	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11374 - 11538

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

03	3193 X	2686	-0-	-507	-0-	179	1	2507	2	N	-0-					35
04	3090 X	2689	-0-	-401	-0-	193	1	2496	2	N	-0-					35
05	2976 X	2617	-0-	-359	-0-	204	1	2413	2	N	-0-					35
06	2880 X	2494	-0-	-386	-0-	183	1	2311	2	N	-0-					35
07	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	170	1	2699	2	N	-0-					35
*08	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	215	1	3518	2	N	-0-					35

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

03	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	111	1	1551	2	N	-0-					-0-
04	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	98	1	1262	2	N	-0-					-0-
05	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	126	1	1484	2	N	-0-					-0-
06	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	135	1	1703	2	N	-0-					-0-
07	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	156	1	2472	2	N	-0-					-0-
*08	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	159	1	2598	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

03	3193	X	2805	-0-	-388	-0-	187	1	2618	2	N	-0-			20
04	3090	X	2620	-0-	-470	-0-	188	1	2432	2	N	-0-			20
05	3100	X	2399	-0-	-701	-0-	187	1	2212	2	N	-0-			20
06	2700	X	2209	-0-	-491	-0-	162	1	2047	2	N	-0-			20
07	2790	X	2323	-0-	-467	-0-	138	1	2185	2	N	-0-			20
*08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	169	1	2772	2	N	-0-			20

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

03	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	101	1	1415	2	N	-0-			-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	85	1	1100	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1241	-0-	-619	-0-	97	1	1144	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1148	-0-	-322	-0-	84	1	1064	2	N	-0-			-0-
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	119	1	1887	2	N	-0-			-0-
*08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	125	1	2038	2	N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	405	1	5688	2	N	3	177	1	42
							3	9							
04	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	409	1	5279	2	N	-0-			42
05	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	407	1	4805	2	N	-0-			42
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	315	1	3988	2	N	-0-			42
07	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	396	1	6269	2	N	-0-			42
*08	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	422	1	6911	2	N	-0-			42

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	95	1	1332	2	N	-0-			23
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	56	1	727	2	N	-0-			23
05	1023	N	471	-0-	-552	-0-	37	1	434	2	N	-0-			23
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	175	1	2214	2	N	-0-			23
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	116	1	1840	2	N	-0-			23
08	465	N	86	-0-	-379	-0-	5	1	81	2	N	-0-			23

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	74	1	1034	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	76	1	981	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	83	1	978	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	875	-0-	-205	-0-	64	1	811	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	964	-0-	-121	-0-	57	1	907	2	N	-0-			-0-
*08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	64	1	1040	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 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
03	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	152	1	1528	2	N	-0-			-0-
04	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	154	1	2498	2	N	-0-			-0-
05	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	124	1	1901	2	N	-0-			-0-
06	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	107	1	1591	2	N	-0-			-0-
07	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	122	1	1832	2	N	-0-			-0-
*08	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	116	1	1747	2	N	-0-			-0-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

03	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	146	1	1470	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	1428	-0-	-612	-0-	83	1	1345	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	1417	-0-	-660	-0-	87	1	1330	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1248	-0-	-312	-0-	78	1	1170	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	81	1	1221	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	81	1	1211	2	N	-0-			-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	196	1	1970	2	N	-0-			17
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	123	1	1992	2	N	-0-			17
05	3100	N	3930	-0-	830	830	241	1	3689	2	N	-0-			17
06	3000	N	2177	-0-	-823	7	137	1	2040	2	N	-0-			17
07	1831	N	1824	-0-	-7	-0-	114	1	1710	2	N	-0-			17
*08	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	118	1	1766	2	N	-0-			17

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

03	1643	N	755	-0-	-888	-0-	68	1	687	2	N	-0-			20
04	1680	N	1207	-0-	-473	-0-	70	1	1137	2	N	-0-			20
05	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	87	1	1327	2	N	-0-			20
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	53	1	798	2	N	-0-			20
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	101	1	1525	2	N	-0-			20
*08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	123	1	1853	2	N	-0-			20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

03	775	N	438	-0-	-337	-0-	29	1	409	2	N	-0-			30
04	510	N	388	-0-	-122	-0-	28	1	360	2	N	-0-			30
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	29	1	340	2	N	-0-			30
06	420	N	278	-0-	-142	-0-	20	1	258	2	N	-0-			30
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	2	N	-0-			30
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	N	-0-			30

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	231	1	2326	2	N	-0-			-0-
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	195	1	3155	2	N	-0-			-0-
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	197	1	3014	2	N	-0-			-0-
06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	175	1	2621	2	N	-0-			-0-
07	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	167	1	2507	2	N	-0-			-0-
*08	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	131	1	1968	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111

03	2635	X	1905	-0-	-730	-0-	1905	3			Y	-0-					1
04	2550	X	1252	-0-	-1298	-0-	1252	3			Y	-0-					1
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			Y	-0-					1
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-					1
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2604	N	2073	-0-	-531	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

03	1023	X	803	-0-	-220	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
04	990	X	774	-0-	-216	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
05	837	X	790	-0-	-47	-0-	789	3	1	9	Y	1					1
06	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					1
07	837	X	674	-0-	-163	-0-	674	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

03	4123	X	1785	-0-	-2338	-0-	1785	3			Y	-0-					1
04	3990	X	3489	-0-	-501	-0-	3489	3			Y	-0-					1
05	3937	X	3669	-0-	-268	-0-	3669	3			Y	-0-					1
06	3660	X	2421	-0-	-1239	-0-	2421	3			Y	-0-					1
07	3782	X	3288	-0-	-494	-0-	3288	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3658	X	3192	-0-	-466	-0-	3192	3			Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	98	1	1956	2	N	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	92	1	1940	2	N	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	88	1	1797	2	N	-0-					-0-
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	84	1	1735	2	N	-0-					-0-
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	87	1	1780	2	N	-0-					-0-
*08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	90	1	1770	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

03	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	73	1	1549	2	N	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	71	1	1502	2	N	-0-					-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	2	N	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	76	1	1608	2	N	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	79	1	1605	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	82	1	1610	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 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
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	81	1	1046	2	N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	58	1	1218	2	N	-0-					-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	71	1	1452	2	N	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	59	1	1218	2	N	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	66	1	1347	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	71	1	1390	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

03	2294	N	2180	-0-	-114	-0-	117	1	2063	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	1772	-0-	-448	-0-	82	1	1690	2	N	-0-					-0-
05	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	141	1	2880	2	N	-0-					-0-
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	104	1	2158	2	N	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	96	1	1961	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	1438	-0-	-1352	-0-	69	1	1369	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

03	2604	N	2579	-0-	-25	-0-	117	1	2462	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3925	-0-	925	925	177	1	3748	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3727	-0-	627	1552	174	1	3553	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3513	-0-	513	2065	158	1	3355	2	N	-0-					-0-
07	5252	X	3187	-0-	-2065	-0-	149	1	3038	2	N	-0-					-0-
*08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	168	1	3299	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	148	1	3125	2	N	-0-					-0-
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	141	1	2989	2	N	-0-					-0-
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	155	1	3150	2	N	-0-					-0-
06	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	112	1	2370	2	N	-0-					-0-
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	146	1	2994	2	N	-0-					-0-
*08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	146	1	2877	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

03	2999	N	2570	-0-	-429	-0-	121	1	2449	2	N	-0-					-0-
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	120	1	2546	2	N	-0-					-0-
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	154	1	3138	2	N	-0-					-0-
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	161	1	3369	2	N	-0-					-0-
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	145	1	2973	2	N	-0-					-0-
*08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	166	1	3278	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

03	2139	N	1715	-0-	-424	-0-	82	1	1633	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1157	-0-	-943	-0-	54	1	1103	2	N	-0-					-0-
05	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	135	1	2743	2	N	-0-					-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	97	1	2022	2	N	-0-					-0-
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	95	1	1945	2	N	-0-					-0-
08	2883	N	1717	-0-	-1166	-0-	83	1	1634	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	107	1	1687	2	N	-0-					-0-
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	112	1	1736	2	N	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	108	1	1580	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1511	-0-	-229	-0-	71	1	1440	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1529	-0-	-393	-0-	71	1	1458	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1131	-0-	-543	-0-	55	1	1076	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

03	1705 N	1502	-0-	-203	-0-	95	1	1407	2	N	-0-					-0-
04	2040 N	1666	-0-	-374	-0-	100	1	1566	2	N	-0-					-0-
05	1860 N	1373	-0-	-487	-0-	91	1	1282	2	N	-0-					-0-
06	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	129	1	2141	2	N	-0-					-0-
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	118	1	1779	2	N	-0-					-0-
*08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	111	1	1590	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

03	2046 N	1719	-0-	-327	-0-	78	1	1641	2	Y	-0-					-0-
04	1980 N	1929	-0-	-51	-0-	87	1	1842	2	Y	-0-					-0-
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	100	1	2037	2	Y	-0-					-0-
06	1650 N	1319	-0-	-331	-0-	59	1	1260	2	Y	-0-					-0-
07	1984 N	1464	-0-	-520	-0-	68	1	1396	2	Y	-0-					-0-
*08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	52	1	1016	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

03	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	140	1	2962	2	N	-0-					-0-
04	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	131	1	2762	2	N	-0-					-0-
05	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	132	1	2689	2	N	-0-					-0-
06	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	92	1	1957	2	N	-0-					-0-
07	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	131	1	2671	2	N	-0-					-0-
*08	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	99	1	1946	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

03	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	92	1	1937	2	N	-0-					-0-
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	87	1	1840	2	N	-0-					-0-
05	2356 N	1795	-0-	-561	-0-	84	1	1711	2	N	-0-					-0-
06	1950 N	1850	-0-	-100	-0-	83	1	1767	2	N	-0-					-0-
07	1984 N	1913	-0-	-71	-0-	89	1	1824	2	N	-0-					-0-
*08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	90	1	1764	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 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
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	137	1	2880	2	N	-0-					-0-
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	133	1	2801	2	N	-0-					-0-
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	133	1	2717	2	N	-0-					-0-
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	137	1	2900	2	N	-0-					-0-
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	140	1	2870	2	N	-0-					-0-
*08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	137	1	2704	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	197	1	4146	2	N	-0-					-0-
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	167	1	3525	2	N	-0-					-0-
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	162	1	3293	2	N	-0-					-0-
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	153	1	3239	2	N	-0-					-0-
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	151	1	3095	2	N	-0-					-0-
*08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	137	1	2694	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

03	14229	X	13649	-0-	-580	-0-	618	1	13031	2	N	-0-					-0-
04	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	690	1	14584	2	N	-0-					-0-
05	14229	X	11662	-0-	-2567	-0-	545	1	11117	2	N	-0-					-0-
06	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	683	1	14484	2	N	-0-					-0-
07	14229	X	10123	-0-	-4106	-0-	472	1	9651	2	N	-0-					-0-
08	14229	X	12656	-0-	-1573	-0-	612	1	12044	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

03	12462	X	11300	-0-	-1162	-0-	512	1	10788	2	N	-0-					24
04	12060	X	11147	-0-	-913	-0-	504	1	10643	2	N	-0-					24
05	12245	X	11203	-0-	-1042	-0-	524	1	10679	2	N	-0-					24
06	11550	X	10939	-0-	-611	-0-	492	1	10447	2	N	-0-					24
07	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	574	1	11740	2	N	-0-					24
08	11532	X	9150	-0-	-2382	-0-	442	1	8708	2	N	-0-					24

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

03	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	316	1	6666	2	N	-0-					41
04	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	299	1	6317	2	N	-0-					41
05	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	324	1	6602	2	N	-0-					41
06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	270	1	5725	2	N	-0-					41
07	5735	X	5669	-0-	-66	-0-	264	1	5405	2	N	-0-					41
*08	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	291	1	5732	2	N	-0-					41

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

03	12245	X	8264	-0-	-3981	-0-	374	1	7890	2	N	-0-					115
04	10860	X	8846	-0-	-2014	-0-	400	1	8446	2	N	-0-					115
05	11222	X	7736	-0-	-3486	-0-	362	1	7374	2	N	-0-					115
06	10350	X	6099	-0-	-4251	-0-	275	1	5824	2	N	-0-					115
07	9145	X	8396	-0-	-749	-0-	391	1	8005	2	N	-0-					115
08	9145	X	8238	-0-	-907	-0-	398	1	7840	2	N	-0-					115

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

03	7812	X	7556	-0-	-256	-0-	342	1	7214	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7332	-0-	-18	-0-	331	1	7001	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	6261	-0-	-1241	-0-	293	1	5968	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	7020	-0-	-300	-0-	316	1	6704	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	6534	-0-	-1030	-0-	305	1	6229	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7163	-0-	-401	-0-	346	1	6817	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 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
03	5487 X	5235	-0-	-252	-0-	237	1	4998	2	Y	-0-					-0-
04	5250 X	4380	-0-	-870	-0-	198	1	4182	2	Y	-0-					-0-
05	5425 X	4304	-0-	-1121	-0-	201	1	4103	2	Y	-0-					-0-
06	5130 X	4474	-0-	-656	-0-	201	1	4273	2	Y	-0-					-0-
07	5301 X	4721	-0-	-580	-0-	220	1	4501	2	Y	-0-					-0-
*08	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	219	1	4304	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

03	7099 X	6147	-0-	-952	-0-	278	1	5869	2	Y	-0-					-0-
04	6870 X	5912	-0-	-958	-0-	267	1	5645	2	Y	-0-					-0-
05	6913 X	5764	-0-	-1149	-0-	270	1	5494	2	Y	-0-					-0-
06	6630 X	5691	-0-	-939	-0-	256	1	5435	2	Y	-0-					-0-
07	6541 X	5601	-0-	-940	-0-	261	1	5340	2	Y	-0-					-0-
*08	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	285	1	5605	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

03	4929 X	4369	-0-	-560	-0-	198	1	4171	2	N	-0-					-0-
04	4770 X	4767	-0-	-3	-0-	215	1	4552	2	N	-0-					-0-
05	4929 X	4730	-0-	-199	-0-	221	1	4509	2	N	-0-					-0-
06	4770 X	4238	-0-	-532	-0-	191	1	4047	2	N	-0-					-0-
07	4929 X	4385	-0-	-544	-0-	204	1	4181	2	N	-0-					-0-
08	4929 X	4232	-0-	-697	-0-	205	1	4027	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

03	12152 X	11150	-0-	-1002	-0-	502	1	10594	2	N	49					181
						54	9									
04	11760 X	9524	-0-	-2236	-0-	428	1	9052	2	N	40					221
						44	9									
05	11176 X	11176	-0-	-0-	-0-	518	1	10568	2	N	82					303
						90	9									
06	24808 X	24808	-0-	-0-	-0-	1109	1	23515	2	N	167	185	1			285
						184	9									
07	17615 X	17615	-0-	-0-	-0-	816	1	16692	2	N	97	185	1			197
						107	9									
*08	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	735	1	14476	2	N	136	184	1			149
						150	9									

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

03	3968 X	3730	-0-	-238	-0-	169	1	3561	2	Y	-0-					-0-
04	3810 X	3553	-0-	-257	-0-	161	1	3392	2	Y	-0-					-0-
05	3999 X	3365	-0-	-634	-0-	157	1	3208	2	Y	-0-					-0-
06	3870 X	3041	-0-	-829	-0-	137	1	2904	2	Y	-0-					-0-
07	3999 X	3113	-0-	-886	-0-	145	1	2968	2	Y	-0-					-0-
*08	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	148	1	2906	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13702	X	13171	-0-	-531	-0-	592	1	12381	2	N	180	144	1			140
							198	9									
04	13260	X	12158	-0-	-1102	-0-	547	1	11519	2	N	84	115	1			109
							92	9									
05	13702	X	12687	-0-	-1015	-0-	574	1	12017	2	N	87	100	1			96
							96	9									
06	13110	X	12389	-0-	-721	-0-	572	1	11817	2	N	-0-	55	1			41
07	13547	X	12701	-0-	-846	-0-	590	1	12111	2	N	-0-					41
08	13175	X	12608	-0-	-567	-0-	589	1	12019	2	N	-0-					41

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	219	1	4626	2	Y	-0-					-0-
04	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	306	1	6457	2	Y	-0-					-0-
05	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	302	1	6151	2	Y	-0-					-0-
06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	255	1	5420	2	Y	-0-					-0-
07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	259	1	5286	2	Y	-0-					-0-
*08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	256	1	5034	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

03	3720	X	3699	-0-	-21	-0-	167	1	3532	2	Y	-0-					-0-
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	171	1	3617	2	Y	-0-					-0-
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	181	1	3698	2	Y	-0-					-0-
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	163	1	3453	2	Y	-0-					-0-
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	174	1	3554	2	Y	-0-					-0-
*08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	165	1	3250	2	Y	-0-					-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

03	12369	X	10592	-0-	-1777	-0-	482	1	10091	2	N	17	13	1			10
							19	9									
04	11970	X	11706	-0-	-264	-0-	531	1	11175	2	N	-0-	5	1			5
05	12369	X	11899	-0-	-470	-0-	543	1	11354	2	N	2	3	1			4
							2	9									
06	11790	X	11304	-0-	-486	-0-	521	1	10774	2	N	8	4	1			8
							9	9									
07	12090	X	11689	-0-	-401	-0-	543	1	11145	2	N	1	3	1			6
							1	9									
08	12090	X	11533	-0-	-557	-0-	539	1	10993	2	N	1	4	1			3
							1	9									

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

03	5580	X	4991	-0-	-589	-0-	228	1	4763	2	N	-0-					-0-
04	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	308	1	6493	2	N	-0-					-0-
05	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	328	1	6868	2	N	-0-					-0-
06	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	249	1	5155	2	N	-0-					-0-
07	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	306	1	6290	2	N	-0-					-0-
*08	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	305	1	6233	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

03	13423	X	11938	-0-	-1485	-0-	544	1	11394	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	11188	-0-	-1382	-0-	507	1	10681	2	N	-0-					-0-
05	12989	X	11644	-0-	-1345	-0-	531	1	11113	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	11357	-0-	-613	-0-	524	1	10833	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	11543	-0-	-640	-0-	536	1	11007	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	11318	-0-	-617	-0-	529	1	10789	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 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
03	11098	X	9680	-0-	-1418	-0-	437	1	9147	2	Y	87					123
							96	9									
04	10500	X	9312	-0-	-1188	-0-	410	1	8628	2	Y	249	261	1			111
							274	9									
05	10850	X	9346	-0-	-1504	-0-	420	1	8787	2	Y	126	133	1			104
							139	9									
06	9750	X	8853	-0-	-897	-0-	398	1	8231	2	Y	204	266	1			42
							224	9									
07	9858	X	9011	-0-	-847	-0-	408	1	8384	2	Y	199	123	1			118
							219	9									
*08	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	401	1	8179	2	Y	18	123	1			13
							20	9									

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

03	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	68	1	1762	2	N	-0-					23
04	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	42	1	2075	2	N	-0-					23
05	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	41	1	2031	2	N	-0-					23
06	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	33	1	1634	2	N	-0-					23
*07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	43	1	2129	2	N	-0-					23
*08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	36	1	1823	2	N	-0-					23

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

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

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	24	1	629	2	N	-0-					153
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	14	1	711	2	N	-0-					153
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	12	1	624	2	N	-0-					153
06	630	N	470	-0-	-160	-0-	9	1	461	2	N	-0-	38	1			115
07	744	N	609	-0-	-135	-0-	12	1	597	2	N	-0-					115
08	682	N	538	-0-	-144	-0-	11	1	527	2	N	-0-					115

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

03	2945	X	2287	-0-	-658	-0-	2287	2			N	-0-					160
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					160
05	3255	X	2250	-0-	-1005	-0-	2250	2			N	-0-					160
06	3150	X	2840	-0-	-310	-0-	2840	2			N	-0-					160
07	3255	X	1617	-0-	-1638	-0-	1617	2			N	-0-					160
08	2976	X	1737	-0-	-1239	-0-	1737	2			N	-0-					160

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 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
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	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

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

03	1550	N	1207	-0-	-343	-0-	1207	2			N	-0-					60
04	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	1303	2			N	-0-					60
05	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	1389	2			N	-0-					60
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					60
07	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	1214	2			N	-0-					60
*08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					60

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

03	4526	X	3903	-0-	-623	-0-	3903	2			N	-0-					50
04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					50
05	4557	X	3685	-0-	-872	-0-	3685	2			N	-0-					50
06	4410	X	4349	-0-	-61	-0-	4349	2			N	-0-					50
07	4774	X	4299	-0-	-475	-0-	4299	2			N	-0-					50
08	4774	X	4627	-0-	-147	-0-	4627	2			N	-0-					50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

03	2201	N	785	-0-	-1416	-0-	785	2			N	-0-					25
04	1560	N	1150	-0-	-410	-0-	1150	2			N	-0-					25
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					25
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					25
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					25
08	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1459	2			N	-0-					25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

03	2914	X	2464	-0-	-450	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2797	-0-	-55	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2212	-0-	-548	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2820	-0-	-125	-0-	2820	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

03	3007	X	1927	-0-	-1080	-0-	59	1	1867	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
04	2910	X	2011	-0-	-899	-0-	62	1	1948	2	Y	1					1
							1	9									
05	2914	X	2409	-0-	-505	-0-	77	1	2330	2	Y	2					3
							2	9									
06	2820	X	2425	-0-	-395	-0-	88	1	2335	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
07	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	97	1	2252	2	Y	2					6
							2	9									
08	2418	X	2187	-0-	-231	-0-	81	1	2105	2	Y	1					7
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022	X	4472	-0-	-550	-0-	136	1 2 9	4334	2	Y	2	8	1			18
04	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	160	1 3 9	5031	2	Y	3					21
05	5580	X	4947	-0-	-633	-0-	158	1 3 9	4786	2	Y	3	7	1			17
06	5400	X	4693	-0-	-707	-0-	170	1 3 9	4520	2	Y	3	8	1			12
07	5580	X	4744	-0-	-836	-0-	196	1 3 9	4545	2	Y	3					15
08	5363	X	5074	-0-	-289	-0-	187	1 3 9	4884	2	Y	3					18

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

03	3069	X	2956	-0-	-113	-0-	90	1 2 9	2864	2	Y	2	2	1			7
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	123	1 2 9	3851	2	Y	2					9
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	123	1 3 9	3748	2	Y	3	3	1			9
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	124	1 2 9	3311	2	Y	2	4	1			7
07	3224	X	2159	-0-	-1065	-0-	89	1 1 9	2069	2	Y	1					8
*08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	129	1 2 9	3359	2	Y	2					10

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

03	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	166	1 3 9	5299	2	Y	3	12	1			22
04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	170	1 3 9	5316	2	Y	3					25
05	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	206	1 4 9	6271	2	Y	4	8	1			21
06	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	238	1 6 9	6330	2	Y	5	10	1			16
07	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	286	1 6 9	6626	2	Y	5					21
*08	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	289	1 6 9	7560	2	Y	5					26

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

03	5115	X	3677	-0-	-1438	-0-	112	1 2 9	3563	2	Y	2	4	1			10
04	4530	X	4447	-0-	-83	-0-	137	1 3 9	4307	2	Y	3					13
05	4681	X	4274	-0-	-407	-0-	136	1 3 9	4135	2	Y	3	4	1			12
06	4530	X	4223	-0-	-307	-0-	153	1 3 9	4067	2	Y	3	6	1			9
07	4588	X	3394	-0-	-1194	-0-	141	1 2 9	3251	2	Y	2					11
08	4588	X	4394	-0-	-194	-0-	162	1 3 9	4229	2	Y	3					14

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 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
03	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	56	1	1801	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	67	1	2107	2	Y	1					5
							1	9									
05	992	X	843	-0-	-149	-0-	27	1	815	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	1800	X	1355	-0-	-445	-0-	49	1	1305	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	2263	X	1448	-0-	-815	-0-	60	1	1387	2	Y	1					4
							1	9									
08	2263	X	1591	-0-	-672	-0-	59	1	1531	2	Y	1					5
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

03	1333	X	1238	-0-	-95	-0-	38	1	1199	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	1380	N	1017	-0-	-363	-0-	31	1	985	2	Y	1					4
							1	9									
05	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	34	1	1031	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	38	1	1013	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1052	2	Y	1					4
							1	9									
*08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	40	1	1056	2	Y	1					5
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

03	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	73	1	2342	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	65	1	2030	2	Y	1					6
							1	9									
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	66	1	2012	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	72	1	1905	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	89	1	2049	2	Y	1					5
							1	9									
*08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	78	1	2030	2	Y	1					6
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	29	1	937	2	Y	-0-	1	1			2
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	34	1	1078	2	Y	1					3
							1	9									
05	1054	N	931	-0-	-123	-0-	30	1	900	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	32	1	853	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	1054	N	827	-0-	-227	-0-	34	1	792	2	Y	1					4
							1	9									
08	930	N	783	-0-	-147	-0-	29	1	753	2	Y	1					5
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 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
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	108	1	3457	2	Y	2	7	1			15
							2	9									
04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	124	1	3881	2	Y	2					17
							2	9									
05	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	81	1	2447	2	Y	2	6	1			13
							2	9									
06	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	84	1	2246	2	Y	2	6	1			9
							2	9									
07	2139	X	1727	-0-	-412	-0-	72	1	1654	2	Y	1					10
							1	9									
08	2139	X	1286	-0-	-853	-0-	47	1	1238	2	Y	1					11
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

03	1798	N	1429	-0-	-369	-0-	43	1	1385	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	52	1	1638	2	Y	1					5
							1	9									
05	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	54	1	1627	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	62	1	1649	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	65	1	1501	2	Y	1					4
							1	9									
*08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	68	1	1765	2	Y	1					5
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	91	1	2897	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
04	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	167	1	5236	2	Y	3					9
							3	9									
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	140	1	4260	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	163	1	4329	2	Y	3	4	1			8
							3	9									
07	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	186	1	4309	2	Y	3					11
							3	9									
*08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	182	1	4748	2	Y	3					14
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

03	4743	X	717	-0-	-4026	-0-	22	1	695	2	Y	-0-	3	1			5
04	3990	X	3277	-0-	-713	-0-	101	1	3174	2	Y	2					7
							2	9									
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	145	1	4392	2	Y	3	2	1			8
							3	9									
06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	183	1	4869	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
07	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	217	1	5022	2	Y	4					12
							4	9									
*08	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	203	1	5315	2	Y	4					16
							4	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	3601	-0-	-708	-0-	109	1	3490	2	Y	2	3	1			7
							2	9									
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	117	1	3669	2	Y	2					9
							2	9									
05	3937	X	2990	-0-	-947	-0-	95	1	2893	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
06	3810	X	3166	-0-	-644	-0-	115	1	3049	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
07	3937	X	1875	-0-	-2062	-0-	78	1	1796	2	Y	1					7
							1	9									
08	3906	X	2914	-0-	-992	-0-	107	1	2805	2	Y	2					9
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2632	N	2389	-0-	-243	-0-	73	1	2315	2	Y	1	38	1			95
							1	9									
04	3000	N	3811	-0-	811	811	118	1	3691	2	Y	2					97
							2	9									
05	4828	X	4017	-0-	-811	-0-	128	1	3886	2	Y	3	31	1			69
							3	9									
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	134	1	3579	2	Y	3	26	1			46
							3	9									
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	130	1	2997	2	Y	2					48
							2	9									
*08	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	93	1	2436	2	Y	2					50
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8494	X	1838	-0-	-6656	-0-	56	1	1781	2	Y	1	7	1			15
							1	9									
04	7350	X	1669	-0-	-5681	-0-	52	1	1616	2	Y	1					16
							1	9									
05	7595	X	3722	-0-	-3873	-0-	119	1	3600	2	Y	3	5	1			14
							3	9									
06	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	380	1	10122	2	Y	7	7	1			14
							8	9									
07	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	314	1	7259	2	Y	5					19
							6	9									
*08	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	229	1	5982	2	Y	4					23
							4	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	1321	-0-	-2554	-0-	40	1	1280	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
04	3750	X	1685	-0-	-2065	-0-	52	1	1632	2	Y	1					7
							1	9									
05	2325	X	1842	-0-	-483	-0-	59	1	1782	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
06	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	59	1	1562	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
07	1736	X	1250	-0-	-486	-0-	52	1	1197	2	Y	1					5
							1	9									
08	1829	X	1306	-0-	-523	-0-	48	1	1257	2	Y	1					6
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3522	-0-	422	422	107	1	3413	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
04	3000	N	2709	-0-	-291	131	84	1	2623	2	Y	2					5
							2	9									
05	2292	N	2161	-0-	-131	-0-	69	1	2091	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	69	1	1832	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	992	X	800	-0-	-192	-0-	33	1	766	2	Y	1					4
							1	9									
08	992	X	518	-0-	-474	-0-	19	1	499	2	Y	-0-					4

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	7917	-0-	-1383	-0-	241	1	7672	2	Y	4	7	1			20
							4	9									
04	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	270	1	8457	2	Y	6					26
							7	9									
05	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	302	1	9165	2	Y	8	9	1			25
							9	9									
06	8940	X	7785	-0-	-1155	-0-	282	1	7496	2	Y	6	12	1			19
							7	9									
07	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	399	1	9226	2	Y	7					26
							8	9									
08	9486	X	9174	-0-	-312	-0-	338	1	8829	2	Y	6					32
							7	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	99	-0-	-1327	-0-	3	1	96	2	Y	-0-	2	1			1
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	31	1	964	2	Y	1					2
							1	9									
05	248	N	175	-0-	-73	-0-	6	1	169	2	Y	-0-	1	1			1
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					1
07	1023	N	559	-0-	-464	-0-	23	1	536	2	Y	-0-					1
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	33	1	864	2	Y	1					2
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	100	1	3201	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
04	3000	X	2785	-0-	-215	-0-	86	1	2697	2	Y	2					9
							2	9									
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	106	1	3216	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
06	3210	X	1169	-0-	-2041	-0-	42	1	1126	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
07	3317	X	1092	-0-	-2225	-0-	45	1	1046	2	Y	1					6
							1	9									
08	3317	X	1559	-0-	-1758	-0-	57	1	1501	2	Y	1					7
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	59	1	1885	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	78	1	2449	2	Y	2					6
							2	9									
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	58	1	1759	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	66	1	1745	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	78	1	1794	2	Y	1					5
							1	9									
*08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	79	1	2061	2	Y	1					6
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 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
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	33	1	1044	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	42	1	1306	2	Y	1					5
							1	9									
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	40	1	1220	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	38	1	1016	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	44	1	1025	2	Y	1					4
							1	9									
08	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	37	1	979	2	Y	1					5
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	78	1	2478	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	55	1	1722	2	Y	1					4
							1	9									
05	3100	N	7993	-0-	4893	4893	255	1	7732	2	Y	5	1	1			8
							6	9									
06	3000	N	7596	-0-	4596	9489	275	1	7315	2	Y	5	4	1			9
							6	9									
07	3100	N	5135	-0-	2035	11524	213	1	4918	2	Y	4					13
							4	9									
*08	16416	X	4892	-0-	-11524	-0-	180	1	4709	2	Y	3					16
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	43	1	1360	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
04	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	61	1	1912	2	Y	1					6
							1	9									
05	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	56	1	1694	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	71	1	1893	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	68	1	1572	2	Y	1					5
							1	9									
*08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	55	1	1442	2	Y	1					6
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	24	1	750	2	Y	-0-	1	1			1
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	34	1	1075	2	Y	1					2
							1	9									
05	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	33	1	1005	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	35	1	937	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1147	N	595	-0-	-552	-0-	25	1	570	2	Y	-0-					2
08	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	38	1	988	2	Y	1					3
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	175	1	5578	2	Y	3	5	1			14
							3	9									
04	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	221	1	6932	2	Y	4					18
							4	9									
05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	230	1	6972	2	Y	5	6	1			17
							6	9									
06	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	239	1	6352	2	Y	5	8	1			14
							6	9									
07	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	302	1	6981	2	Y	5					19
							6	9									
*08	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	241	1	6309	2	Y	4					23
							4	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

03	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	37	1	1173	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	38	1	1194	2	Y	1					5
							1	9									
05	744	N	656	-0-	-88	-0-	21	1	635	2	Y	-0-	2	1			3
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	28	1	748	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	32	1	746	2	Y	1					4
							1	9									
*08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	43	1	1136	2	Y	1					5
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

03	3069	X	2213	-0-	-856	-0-	67	1	2145	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
04	2970	X	2044	-0-	-926	-0-	63	1	1980	2	Y	1					6
							1	9									
05	2821	X	2153	-0-	-668	-0-	69	1	2083	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
06	2400	X	2187	-0-	-213	-0-	79	1	2106	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
07	2480	X	1961	-0-	-519	-0-	81	1	1879	2	Y	1					6
							1	9									
08	2201	X	2170	-0-	-31	-0-	80	1	2089	2	Y	1					7
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 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
03	6324	X	5330	-0-	-994	-0-	162	1	5165	2	Y	3	5	1			12
							3	9									
04	6120	X	5630	-0-	-490	-0-	174	1	5453	2	Y	3					15
							3	9									
05	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	208	1	6327	2	Y	4	5	1			14
							4	9									
06	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	259	1	6903	2	Y	5	7	1			12
							6	9									
07	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	283	1	6548	2	Y	5					17
							6	9									
*08	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	291	1	7600	2	Y	5					22
							6	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

03	5270	X	2275	-0-	-2995	-0-	69	1	2205	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
04	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	197	1	6188	2	Y	4					12
							4	9									
05	5270	X	3671	-0-	-1599	-0-	117	1	3551	2	Y	3	4	1			11
							3	9									
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	120	1	3196	2	Y	2	5	1			8
							2	9									
07	6603	X	1993	-0-	-4610	-0-	83	1	1909	2	Y	1					9
							1	9									
08	6603	X	1180	-0-	-5423	-0-	43	1	1136	2	Y	1					10
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

03	279	N	155	-0-	-124	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	211	-0-	-89	-0-	7	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	5	1	137	2	Y	-0-					-0-

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

03	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	34	1	1074	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	39	1	1216	2	Y	1					5
							1	9									
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	45	1	1375	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	47	1	1248	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	51	1	1183	2	Y	1					4
							1	9									
08	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	52	1	1355	2	Y	1					5
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	303	-0-	-782	-0-	9	1	294	2	Y	-0-	1	1			2
04	870	N	218	-0-	-652	-0-	7	1	211	2	Y	-0-					2
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	14	1	427	2	Y	-0-	1	1			1
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	8	1	201	2	Y	-0-					1
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	713	2	Y	1					2
							1	9									
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	19	1	501	2	Y	-0-					2

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

03	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	30	1	970	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	47	1	1486	2	Y	1					5
							1	9									
05	1023	N	852	-0-	-171	-0-	27	1	824	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	960	N	851	-0-	-109	-0-	31	1	819	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	1023	N	984	-0-	-39	-0-	41	1	942	2	Y	1					4
							1	9									
08	837	N	794	-0-	-43	-0-	29	1	764	2	Y	1					5
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

03	217	N	166	-0-	-51	-0-	5	1	161	2	Y	-0-					1
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	7	1	235	2	Y	-0-					1
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	6	1	178	2	Y	-0-					1
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	Y	-0-					1
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	9	1	208	2	Y	-0-					1
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	Y	-0-					1

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

03	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			N	-0-					254
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					254
05	1860	N	1374	-0-	-486	-0-	1374	2			N	-0-					254
06	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	2			N	-0-					254
07	1674	N	1439	-0-	-235	-0-	1439	2			N	-0-					254
08	1364	N	840	-0-	-524	-0-	840	2			N	-0-					254

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

03	3813	X	2369	-0-	-1444	-0-	72	1	2296	2	Y	1	7	1			14
							1	9									
04	3690	X	3282	-0-	-408	-0-	101	1	3179	2	Y	2					16
							2	9									
05	3813	X	2417	-0-	-1396	-0-	77	1	2338	2	Y	2	5	1			13
							2	9									
06	3690	X	3132	-0-	-558	-0-	113	1	3017	2	Y	2	6	1			9
							2	9									
07	3689	X	2904	-0-	-785	-0-	120	1	2782	2	Y	2					11
							2	9									
08	3379	X	2423	-0-	-956	-0-	89	1	2332	2	Y	2					13
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					162
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					162
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					162
06	960	N	747	-0-	-213	-0-	747	2			N	-0-					162
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					162
08	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	2			N	-0-					162

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

03	1798	N	1400	-0-	-398	-0-	43	1	1356	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	66	1	2083	2	Y	1					5
							1	9									
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	61	1	1850	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	68	1	1797	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	82	1	1900	2	Y	1					4
							1	9									
08	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	59	1	1546	2	Y	1					5
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

03	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	83	1	2642	2	Y	1	7	1			14
							1	9									
04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	103	1	3241	2	Y	2					16
							2	9									
05	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	68	1	2078	2	Y	1	5	1			12
							1	9									
06	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	71	1	1899	2	Y	1	6	1			7
							1	9									
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	126	1	2911	2	Y	2					9
							2	9									
*08	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	74	1	1933	2	Y	1					10
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

03	3627	X	2724	-0-	-903	-0-	83	1	2640	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
04	3510	X	2983	-0-	-527	-0-	92	1	2889	2	Y	2					9
							2	9									
05	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	95	1	2897	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
06	3060	X	2154	-0-	-906	-0-	78	1	2074	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
07	3162	X	2336	-0-	-826	-0-	97	1	2237	2	Y	2					8
							2	9									
08	3069	X	2825	-0-	-244	-0-	104	1	2719	2	Y	2					10
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	1985	-0-	-2107	-0-	60	1 9	1924	2	Y	1	4	1			8
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	136	1 9	4267	2	Y	3					11
05	4681	X	2437	-0-	-2244	-0-	78	1 9	2357	2	Y	2	4	1			9
06	4530	X	2473	-0-	-2057	-0-	89	1 9	2382	2	Y	2	4	1			7
07	4681	X	3378	-0-	-1303	-0-	140	1 9	3236	2	Y	2					9
08	4557	X	3815	-0-	-742	-0-	141	1 9	3672	2	Y	2					11

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

03	6541	X	4605	-0-	-1936	-0-	140	1 9	4463	2	Y	2	4	1			12
04	6330	X	4951	-0-	-1379	-0-	153	1 9	4795	2	Y	3					15
05	5952	X	5497	-0-	-455	-0-	175	1 9	5318	2	Y	4	5	1			14
06	5760	X	5122	-0-	-638	-0-	185	1 9	4933	2	Y	4	7	1			11
07	5239	X	4609	-0-	-630	-0-	191	1 9	4415	2	Y	3					14
*08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	206	1 9	5382	2	Y	4					18

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

03	7161	X	4595	-0-	-2566	-0-	140	1 9	4453	2	Y	2	8	1			19
04	6930	X	5603	-0-	-1327	-0-	173	1 9	5427	2	Y	3					22
05	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	204	1 9	6199	2	Y	4	7	1			19
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	207	1 9	5500	2	Y	4	9	1			14
07	5797	X	5354	-0-	-443	-0-	222	1 9	5128	2	Y	4					18
08	6417	X	5258	-0-	-1159	-0-	194	1 9	5061	2	Y	3					21

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

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-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

03	4464	X	3854	-0-	-610	-0-	3854	2	Y	-0-	-0-
04	4320	X	3470	-0-	-850	-0-	3470	2	Y	-0-	-0-
05	4433	X	3507	-0-	-926	-0-	3507	2	Y	-0-	-0-
06	3930	X	3837	-0-	-93	-0-	3837	2	Y	-0-	-0-
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2	Y	-0-	-0-
*08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 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
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					28
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					28
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					28
06	990	N	887	-0-	-103	-0-	887	2			N	-0-					28
07	1147	N	960	-0-	-187	-0-	960	2			N	-0-					28
*08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					28

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

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

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1410	-0-	-270	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	148	-0-	-1557	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
*08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145056 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 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
03	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					32
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					32
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					32
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					32
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					32
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					32

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 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
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					147
04	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9660	2	63	9	N	57					204
05	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					204
06	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					204
07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					204
*08	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					204

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 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
03	3410	X	3222	-0-	-188	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3016	-0-	-284	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2905	-0-	-319	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	3093	-0-	-131	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 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
03	5363 X	3931	-0-	-1432	-0-	3931	2		N	-0-			-0-
04	5190 X	2987	-0-	-2203	-0-	2987	2		N	-0-			-0-
05	4247 X	2870	-0-	-1377	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
06	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2		N	-0-			-0-
07	3937 X	3440	-0-	-497	-0-	3440	2		N	-0-			-0-
*08	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

03	5673 X	4800	-0-	-873	-0-	4800	2		N	-0-			67
04	5370 X	4572	-0-	-798	-0-	4572	2		N	-0-			67
05	5332 X	3889	-0-	-1443	-0-	3889	2		N	-0-			67
06	5160 X	3323	-0-	-1837	-0-	3323	2		N	-0-			67
07	5053 X	1655	-0-	-3398	-0-	1655	2		N	-0-			67
08	4805 X	2117	-0-	-2688	-0-	2117	2		N	-0-			67

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

03	2356 N	1968	-0-	-388	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
05	2201 N	2156	-0-	-45	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
06	1890 N	332	-0-	-1558	-0-	332	2		N	-0-			-0-
07	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		N	-0-			-0-
*08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

03	2790 N	2507	-0-	-283	-0-	2507	2		Y	-0-			-0-
04	2580 N	2400	-0-	-180	-0-	2400	2		Y	-0-			-0-
05	2697 N	2526	-0-	-171	-0-	2526	2		Y	-0-			-0-
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		Y	-0-			-0-
07	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		Y	-0-			-0-
08	2511 N	2296	-0-	-215	-0-	2296	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 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
03	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	2			N	-0-					166
04	450	N	172	-0-	-278	-0-	172	2			N	-0-					166
05	465	N	152	-0-	-313	-0-	152	2			N	-0-					166
06	330	N	151	-0-	-179	-0-	151	2			N	-0-					166
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					166
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					166

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					80
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					80
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					80
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					80
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					80
*08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					80

REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769

03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	842	-0-	-448	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	726	-0-	-607	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

03	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					100
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					100
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					100
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					100
07	3100	N	3438	-0-	338	338	3438	2			N	-0-					100
*08	2851	N	2513	-0-	-338	-0-	2513	2			N	-0-					100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					33
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					33
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					33
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					33
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					33
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					33

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					77
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					77
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					77
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					77
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					77
*08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					77

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

03	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					45
04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					45
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					45
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					45
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3164	2	48	9	N	44					89
*08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					89

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 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
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					102
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					102
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					102
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					102
07	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1935	2			N	-0-					102
08	2046	N	1839	-0-	-207	-0-	1839	2			N	-0-					102

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

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

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

03	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

03	3596	X	3127	-0-	-469	-0-	3127	2			N	-0-					27
04	3480	X	2837	-0-	-643	-0-	2837	2			N	-0-					27
05	3317	X	2836	-0-	-481	-0-	2836	2			N	-0-					27
06	3210	X	2685	-0-	-525	-0-	2685	2			N	-0-					27
07	3286	X	2736	-0-	-550	-0-	2736	2			N	-0-					27
08	3131	X	2757	-0-	-374	-0-	2757	2			N	-0-					27

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					92
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					92
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					92
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					92
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					92
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					92

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 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
03	3131	X	2907	-0-	-224	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2754	-0-	-276	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2751	-0-	-318	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2516	-0-	-364	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2662	-0-	-252	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2777	-0-	-137	-0-	2777	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

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

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					77
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					77
05	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					77
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					77
07	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					77
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					77

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					1
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					1
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					1
06	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					1
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					1
08	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	2			N	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 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
03	4805	X	4515	-0-	-290	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4462	-0-	-188	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4397	-0-	-160	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
*08	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					40
04	3000	N	6284	-0-	3284	3284	6284	2			N	-0-					40
05	3100	N	5229	-0-	2129	5413	5229	2			N	-0-					40
06	3000	N	4852	-0-	1852	7265	4852	2			N	-0-					40
07	12419	X	5154	-0-	-7265	-0-	5154	2			N	-0-					40
*08	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					40

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					150
04	1620	N	1553	-0-	-67	-0-	1553	2			N	-0-					150
05	1333	N	1073	-0-	-260	-0-	1073	2			N	-0-					150
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					150
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					150
*08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					150

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					67
04	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1127	2			N	-0-					67
05	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	1076	2			N	-0-					67
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					67
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					67
*08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					3
04	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					3
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			Y	-0-					3
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					3
07	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					3
*08	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581 X	1212	-0-	-369	-0-	1212	2			N	-0-					2
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					2
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					2
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					2
07	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	1574	2			N	-0-					2
*08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					2

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

03	2945 X	2697	-0-	-248	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
04	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
05	2821 X	1980	-0-	-841	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
06	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
07	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
*08	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
06	1230 N	1215	-0-	-15	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
08	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

03	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			Y	-0-					-0-
04	5460 X	4826	-0-	-634	-0-	4826	2			Y	-0-					-0-
05	5518 X	4862	-0-	-656	-0-	4862	2			Y	-0-					-0-
06	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			Y	-0-					-0-
07	5642 X	5390	-0-	-252	-0-	5390	2			Y	-0-					-0-
08	5642 X	5057	-0-	-585	-0-	5057	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
*08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

03	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			Y	-0-					-0-
04	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-
05	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-
06	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-
07	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
*08	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

03	3813 X	3659	-0-	-154	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
04	3690 X	3139	-0-	-551	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
05	3782 X	3712	-0-	-70	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
06	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			Y	-0-					-0-
07	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
08	3720 X	2051	-0-	-1669	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224 X	2594	-0-	-630	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
04	3120 X	1265	-0-	-1855	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
05	3069 X	1677	-0-	-1392	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
06	2970 X	2810	-0-	-160	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
07	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
*08	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

03	2232 N	46	-0-	-2186	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
04	1920 N	-0-	-0-	-1920	-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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

03	2635 N	1707	-0-	-928	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
04	2370 N	2000	-0-	-370	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
05	2139 N	1432	-0-	-707	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
07	2077 N	1872	-0-	-205	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
*08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

03	3534 X	3501	-0-	-33	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
04	3420 X	3213	-0-	-207	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-
05	3534 X	3207	-0-	-327	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
06	3420 X	2519	-0-	-901	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
07	3534 X	2668	-0-	-866	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
08	3503 X	2343	-0-	-1160	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
04	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
06	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	4140	-0-	1040	1040	4140	2			Y	-0-					-0-
*08	3100 N	7984	-0-	4884	5924	7984	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916

03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
04	1560 N	1528	-0-	-32	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
05	1612 N	1569	-0-	-43	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
06	1560 N	1435	-0-	-125	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
07	1581 N	1257	-0-	-324	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
08	1581 N	528	-0-	-1053	-0-	528	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			Y	-0-					-0-
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			Y	-0-					-0-
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			Y	-0-					-0-
06	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	2852	-0-	-1457	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
*08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
*08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2417	-0-	-463	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2451	-0-	-525	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

03	2945	X	2925	-0-	-20	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
04	2850	N	2730	-0-	-120	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
05	2914	N	2911	-0-	-3	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
06	2820	N	2801	-0-	-19	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
*08	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

03	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			Y	-0-					-0-
04	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	4904	-0-	-676	-0-	4904	2			Y	-0-					-0-
06	5400	X	5100	-0-	-300	-0-	5100	2			Y	-0-					-0-
07	5580	X	5084	-0-	-496	-0-	5084	2			Y	-0-					-0-
08	5580	X	2835	-0-	-2745	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

03	4030	X	3923	-0-	-107	-0-	3919	2	4	9	Y	4					14
04	3870	X	3745	-0-	-125	-0-	3721	2	24	9	Y	22					36
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					36
06	3810	X	3618	-0-	-192	-0-	3618	2			Y	-0-					36
07	3937	X	3223	-0-	-714	-0-	3223	2			Y	-0-					36
08	4030	X	2833	-0-	-1197	-0-	2809	2	24	9	Y	22	49	1			9

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
*08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 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
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
*08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

03	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			Y	-0-					-0-
04	6180	X	5083	-0-	-1097	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-
05	5921	X	4759	-0-	-1162	-0-	4759	2			Y	-0-					-0-
06	6270	X	5058	-0-	-1212	-0-	5058	2			Y	-0-					-0-
07	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			Y	-0-					-0-
08	6479	X	5606	-0-	-873	-0-	5606	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1671	-0-	-39	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
05	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
06	2250	X	2151	-0-	-99	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
*08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

03	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
04	2490	X	669	-0-	-1821	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	1250	-0-	-1323	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	1069	-0-	-1421	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
*08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
05	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
06	660	X	622	-0-	-38	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
07	682	X	511	-0-	-171	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
08	682	X	431	-0-	-251	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

03	3193	X	2110	-0-	-1083	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	1423	-0-	-1667	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	1630	-0-	-1563	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	1250	-0-	-1840	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	963	-0-	-2230	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
*08	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2		Y	-0-			-0-
04	3240 X	2666	-0-	-574	-0-	2666	2		Y	-0-			-0-
05	3348 X	1660	-0-	-1688	-0-	1660	2		Y	-0-			-0-
06	3240 X	1677	-0-	-1563	-0-	1677	2		Y	-0-			-0-
07	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2		Y	-0-			-0-
*08	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

03	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2		Y	-0-			-0-
04	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2		Y	-0-			-0-
05	3069 X	2537	-0-	-532	-0-	2537	2		Y	-0-			-0-
06	4500 X	2590	-0-	-1910	-0-	2590	2		Y	-0-			-0-
07	4650 X	2499	-0-	-2151	-0-	2499	2		Y	-0-			-0-
08	4650 X	2623	-0-	-2027	-0-	2623	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

03	4526 X	4224	-0-	-302	-0-	4224	2		Y	-0-			-0-
04	4380 X	4008	-0-	-372	-0-	4008	2		Y	-0-			-0-
05	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2		Y	-0-			-0-
06	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2		Y	-0-			-0-
07	4402 X	4366	-0-	-36	-0-	4366	2		Y	-0-			-0-
08	4464 X	4337	-0-	-127	-0-	4337	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

03	3596 X	3294	-0-	-302	-0-	3294	2		Y	-0-			-0-
04	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2		Y	-0-			-0-
05	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		Y	-0-			-0-
06	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2		Y	-0-			-0-
07	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2		Y	-0-			-0-
*08	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

03	1922 X	1241	-0-	-681	-0-	1241	2		Y	-0-			-0-
04	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2		Y	-0-			-0-
05	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2		Y	-0-			-0-
06	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		Y	-0-			-0-
07	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		Y	-0-			-0-
08	1922 X	1575	-0-	-347	-0-	1575	2		Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		Y	-0-			-0-
04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		Y	-0-			-0-
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		Y	-0-			-0-
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		Y	-0-			-0-
07	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		Y	-0-			-0-
*08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

03	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2		Y	-0-			-0-
04	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2		Y	-0-			-0-
05	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2		Y	-0-			-0-
06	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2		Y	-0-			-0-
07	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2		Y	-0-			-0-
*08	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2		Y	-0-			-0-
04	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2		Y	-0-			-0-
05	3317 X	3192	-0-	-125	-0-	3192	2		Y	-0-			-0-
06	3210 X	3053	-0-	-157	-0-	3053	2		Y	-0-			-0-
07	3317 X	2539	-0-	-778	-0-	2539	2		Y	-0-			-0-
08	3317 X	3312	-0-	-5	-0-	3312	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

03	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		Y	-0-			-0-
04	2220 N	2130	-0-	-90	-0-	2130	2		Y	-0-			-0-
05	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		Y	-0-			-0-
06	2190 N	1991	-0-	-199	-0-	1991	2		Y	-0-			-0-
07	2201 N	1967	-0-	-234	-0-	1967	2		Y	-0-			-0-
08	2201 N	1968	-0-	-233	-0-	1968	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

03	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2		Y	-0-			-0-
04	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2		Y	-0-			-0-
05	3720 X	3422	-0-	-298	-0-	3422	2		Y	-0-			-0-
06	3690 X	3266	-0-	-424	-0-	3266	2		Y	-0-			-0-
07	3813 X	3559	-0-	-254	-0-	3559	2		Y	-0-			-0-
08	3813 X	3567	-0-	-246	-0-	3567	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

03	4123 X	4025	-0-	-98	-0-	4025	2		Y	-0-			-0-
04	3990 X	3846	-0-	-144	-0-	3846	2		Y	-0-			-0-
05	4092 X	3981	-0-	-111	-0-	3981	2		Y	-0-			-0-
06	3960 X	3826	-0-	-134	-0-	3826	2		Y	-0-			-0-
07	4030 X	3936	-0-	-94	-0-	3936	2		Y	-0-			-0-
08	4030 X	3912	-0-	-118	-0-	3912	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

03	5115 X	4620	-0-	-495	-0-	4620	2		Y	-0-			-0-
04	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2		Y	-0-			-0-
05	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2		Y	-0-			-0-
06	4710 X	4449	-0-	-261	-0-	4449	2		Y	-0-			-0-
07	5115 X	4993	-0-	-122	-0-	4993	2		Y	-0-			-0-
08	5115 X	4994	-0-	-121	-0-	4994	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		Y	-0-			-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		Y	-0-			-0-
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		Y	-0-			-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		Y	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
*08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

03	6510 X	6412	-0-	-98	-0-	6412	2		Y	-0-			-0-
04	6270 X	6148	-0-	-122	-0-	6148	2		Y	-0-			-0-
05	6417 X	6277	-0-	-140	-0-	6277	2		Y	-0-			-0-
06	6210 X	6024	-0-	-186	-0-	6024	2		Y	-0-			-0-
07	6417 X	5757	-0-	-660	-0-	5757	2		Y	-0-			-0-
08	6417 X	6061	-0-	-356	-0-	6061	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 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
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2460	-0-	-60	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2547	-0-	-88	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2434	-0-	-201	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

03	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			Y	-0-					-0-
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-
07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
*08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

03	4743	X	4592	-0-	-151	-0-	4592	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	4304	-0-	-256	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4405	-0-	-183	-0-	4405	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	4196	-0-	-244	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	3962	-0-	-626	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	4268	-0-	-320	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	3836	-0-	-844	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			Y	-0-					-0-
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4801	-0-	-35	-0-	4801	2			Y	-0-					-0-
*08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-
04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			Y	-0-					-0-
07	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			Y	-0-					-0-
*08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

03	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			Y	-0-					-0-
04	4410	X	2924	-0-	-1486	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	3245	-0-	-1312	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	2906	-0-	-1534	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	3000	-0-	-1588	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	3027	-0-	-1561	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

03	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	4517	-0-	-193	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
05	4867	X	2842	-0-	-2025	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	2948	-0-	-1762	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4115	-0-	-752	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
08	4867	X	932	-0-	-3935	-0-	932	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2096	-0-	-154	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2112	-0-	-120	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
*08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

03	5642	X	5041	-0-	-601	-0-	5041	2			Y	-0-					-0-
04	5460	X	4257	-0-	-1203	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
05	5642	X	4149	-0-	-1493	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4339	-0-	-761	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	4677	-0-	-376	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4524	-0-	-529	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

03	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

03	1271	N	957	-0-	-314	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	837	-0-	-273	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	779	-0-	-275	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	4525	-0-	1425	1425	4525	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
05	3286 X	3217	-0-	-69	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
06	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
07	3286 X	3275	-0-	-11	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
*08	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

03	3100 X	2388	-0-	-712	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
04	3000 X	2379	-0-	-621	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
05	2418 X	1233	-0-	-1185	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
06	2340 X	1133	-0-	-1207	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
07	2449 X	1012	-0-	-1437	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
08	2449 X	782	-0-	-1667	-0-	782	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

03	1519 N	948	-0-	-571	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
04	1560 N	1015	-0-	-545	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
08	1674 N	920	-0-	-754	-0-	920	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

03	4123 X	2813	-0-	-1310	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
04	3990 X	2629	-0-	-1361	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
05	4123 X	2483	-0-	-1640	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
06	2730 X	1665	-0-	-1065	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
07	2821 X	2290	-0-	-531	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
08	2821 X	2733	-0-	-88	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

03	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-
04	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			Y	-0-					-0-
05	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
06	3450 X	3365	-0-	-85	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-
07	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-
*08	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

03	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			Y	-0-					-0-
04	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
05	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
06	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
07	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
*08	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

03	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			Y	-0-					-0-
04	3840 X	2497	-0-	-1343	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
05	3968 X	3653	-0-	-315	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
06	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			Y	-0-					-0-
07	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			Y	-0-					-0-
*08	11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
04	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
05	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
06	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			Y	-0-					-0-
07	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
*08	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

03	3875 X	3684	-0-	-191	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
04	3750 X	3553	-0-	-197	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
05	3813 X	3739	-0-	-74	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
06	3690 X	3507	-0-	-183	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
07	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			Y	-0-					-0-
*08	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
04	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
05	3131 X	3009	-0-	-122	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
06	3030 X	2594	-0-	-436	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
07	3131 X	2727	-0-	-404	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
08	3131 X	2950	-0-	-181	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
05	1643 N	1469	-0-	-174	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
06	1590 N	1455	-0-	-135	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
07	1643 N	1390	-0-	-253	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
08	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

03	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			Y	-0-					-0-
04	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			Y	-0-					-0-
05	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			Y	-0-					-0-
06	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			Y	-0-					-0-
07	4092 X	2415	-0-	-1677	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
08	4092 X	346	-0-	-3746	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

03	2015 X	2011	-0-	-4	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
04	1860 N	1844	-0-	-16	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
05	1953 N	1752	-0-	-201	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
06	1950 N	1585	-0-	-365	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
07	1891 N	1641	-0-	-250	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
08	1767 N	1625	-0-	-142	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					1
04	390 N	382	-0-	-8	-0-	379	2	3	9	Y	3					4
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2			Y	-0-					4
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2			Y	-0-					4
07	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2			Y	-0-					4
08	403 N	373	-0-	-30	-0-	371	2	2	9	Y	2	5	1			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 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
03	3193 X	2612	-0-	-581	-0-	2610	2	2	9	Y	2					10
04	3090 X	2820	-0-	-270	-0-	2799	2	21	9	Y	19					29
05	2976 X	2910	-0-	-66	-0-	2910	2			Y	-0-					29
06	2850 X	2663	-0-	-187	-0-	2663	2			Y	-0-					29
07	2914 X	2814	-0-	-100	-0-	2814	2			Y	-0-					29
08	2914 X	2843	-0-	-71	-0-	2819	2	24	9	Y	22	43	1			8

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
04	1680 N	1665	-0-	-15	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
06	1680 N	1659	-0-	-21	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
07	1736 N	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
08	1736 N	1722	-0-	-14	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

03	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
04	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
05	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
06	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
07	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-
*08	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

03	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			Y	-0-					-0-
04	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			Y	-0-					-0-
05	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
06	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-
07	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-
*08	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872

03	5053 X	4101	-0-	-952	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
04	4890 X	4197	-0-	-693	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-
05	5053 X	2774	-0-	-2279	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
06	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			Y	-0-					-0-
07	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			Y	-0-					-0-
*08	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

03	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
04	2400 N	2270	-0-	-130	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
05	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
06	2550 N	2055	-0-	-495	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
07	2356 N	2304	-0-	-52	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
08	2635 N	2370	-0-	-265	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

03	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-
04	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
05	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
06	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-
07	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			Y	-0-					-0-
*08	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 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
03	3100	N	4074	-0-	974	1881	4074	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3709	-0-	709	2590	3709	2			Y	-0-					-0-
05	6240	X	3650	-0-	-2590	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			Y	-0-					-0-
*08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
*08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
*08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 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
03	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			Y	-0-					-0-
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-
05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			Y	-0-					-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-
*08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
*08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
05	2914	N	2654	-0-	-260	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
06	2760	N	2581	-0-	-179	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
07	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
*08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	N	2030	-0-	-140	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 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
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	3025	-0-	-35	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2926	-0-	-236	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
*08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

03	4061	X	3959	-0-	-102	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3679	-0-	-251	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
05	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3726	-0-	-114	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3786	-0-	-275	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

03	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

03	4898	X	3039	-0-	-1859	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4081	-0-	-539	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4154	-0-	-217	-0-	4154	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3657	-0-	-573	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	4060	-0-	-156	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
08	4216	X	3817	-0-	-399	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
*08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

03	2356	X	2223	-0-	-133	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
04	2280	X	1463	-0-	-817	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	770	-0-	-749	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	1910	-0-	-446	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 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
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1573	-0-	-377	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

03	4526	X	4070	-0-	-456	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	3884	-0-	-466	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3888	-0-	-483	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	3875	-0-	-325	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	3832	-0-	-415	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3850	-0-	-211	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

03	3255	X	2726	-0-	-529	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2339	-0-	-781	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2486	-0-	-521	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	1922	-0-	-988	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2236	-0-	-771	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	1853	-0-	-875	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

03	2356	N	2346	-0-	-10	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1426	-0-	-944	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1951	-0-	-405	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	567	-0-	-1386	-0-	567	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

03	3968	X	3505	-0-	-463	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3672	-0-	-168	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3633	-0-	-304	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	2549	-0-	-1261	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3039	-0-	-898	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-
*08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
*08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			Y	-0-					-0-
04	4380	X	4112	-0-	-268	-0-	4112	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	4205	-0-	-135	-0-	4205	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	3989	-0-	-421	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	3707	-0-	-850	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
08	4557	X	2638	-0-	-1919	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 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
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			Y	-0-					-0-
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			Y	-0-					-0-
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	4005	-0-	-149	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					14
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					14
05	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	2			N	-0-					14
06	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1329	2			N	-0-					14
07	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	2			N	-0-					14
08	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2			N	-0-					14

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

03	3472	X	2852	-0-	-620	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
*08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

03	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	215	-0-	-145	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

03	2945	N	2902	-0-	-43	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
04	2850	N	2718	-0-	-132	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
05	2914	N	2853	-0-	-61	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
06	2820	N	2747	-0-	-73	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
07	2821	N	2777	-0-	-44	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
08	2852	N	2735	-0-	-117	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

03	3410	X	2300	-0-	-1110	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2301	-0-	-999	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	1896	-0-	-1514	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	1639	-0-	-761	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	2055	-0-	-332	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
08	2387	X	1743	-0-	-644	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 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
03	2573 N	2560	-0-	-13	-0-	2560	2		Y	-0-			-0-
04	2490 N	2402	-0-	-88	-0-	2402	2		Y	-0-			-0-
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		Y	-0-			-0-
06	2490 N	2183	-0-	-307	-0-	2183	2		Y	-0-			-0-
07	2480 N	2289	-0-	-191	-0-	2289	2		Y	-0-			-0-
08	2387 N	2208	-0-	-179	-0-	2208	2		Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

03	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		Y	-0-			-0-
04	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		Y	-0-			-0-
05	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		Y	-0-			-0-
06	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		Y	-0-			-0-
07	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		Y	-0-			-0-
*08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

03	4433 X	2284	-0-	-2149	-0-	2284	2		Y	-0-			-0-
04	4290 X	2846	-0-	-1444	-0-	2846	2		Y	-0-			-0-
05	3317 X	2901	-0-	-416	-0-	2901	2		Y	-0-			-0-
06	3210 X	2215	-0-	-995	-0-	2215	2		Y	-0-			-0-
07	2945 X	2003	-0-	-942	-0-	2003	2		Y	-0-			-0-
08	2945 X	2864	-0-	-81	-0-	2864	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900

03	2883 X	2782	-0-	-101	-0-	2782	2		Y	-0-			-0-
04	2790 X	2713	-0-	-77	-0-	2713	2		Y	-0-			-0-
05	2852 X	2325	-0-	-527	-0-	2325	2		Y	-0-			-0-
06	2700 N	2219	-0-	-481	-0-	2219	2		Y	-0-			-0-
07	2790 N	2550	-0-	-240	-0-	2550	2		Y	-0-			-0-
*08	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
04	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		N	-0-			-0-
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-			-0-
07	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
*08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

03	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2		Y	-0-			-0-
04	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2		Y	-0-			-0-
05	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2		Y	-0-			-0-
06	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2		Y	-0-			-0-
07	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2		Y	-0-			-0-
*08	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

03	3286	X	3074	-0-	-212	-0-	3074	2		Y	-0-					-0-
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2		Y	-0-					-0-
05	3286	X	2998	-0-	-288	-0-	2998	2		Y	-0-					-0-
06	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10069	2		Y	-0-					-0-
07	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2		Y	-0-					-0-
08	3286	X	2996	-0-	-290	-0-	2996	2		Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

03	4371	X	4079	-0-	-292	-0-	4079	2		Y	-0-					-0-
04	4230	X	3754	-0-	-476	-0-	3754	2		Y	-0-					-0-
05	4402	X	3910	-0-	-492	-0-	3910	2		Y	-0-					-0-
06	4260	X	2678	-0-	-1582	-0-	2678	2		Y	-0-					-0-
07	4402	X	2926	-0-	-1476	-0-	2926	2		Y	-0-					-0-
*08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2		Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

03	2139	N	329	-0-	-1810	-0-	329	2		Y	-0-					-0-
04	1200	N	499	-0-	-701	-0-	499	2		Y	-0-					-0-
05	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2		Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-					-0-
07	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	2		Y	-0-					-0-
*08	3100	N	6752	-0-	3652	3652	6752	2		Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2		Y	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2		Y	-0-					-0-
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2		Y	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2		Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2		Y	-0-					-0-
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2		Y	-0-					-0-
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2		Y	-0-					-0-
06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		Y	-0-					-0-
07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2		Y	-0-					-0-
*08	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2		Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2		Y	-0-					-0-
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		Y	-0-					-0-
05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2		Y	-0-					-0-
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2		Y	-0-					-0-
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2		Y	-0-					-0-
*08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2		Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 N	1432	-0-	-1668	623	1432	2		Y	-0-			-0-
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-				Y	-0-			-0-
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	-0-			-0-
06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-				Y	-0-			-0-
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	-0-			-0-
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

03	1054 N	471	-0-	-583	-0-	471	2		Y	-0-			-0-
04	960 N	624	-0-	-336	-0-	624	2		Y	-0-			-0-
05	806 N	689	-0-	-117	-0-	689	2		Y	-0-			-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		Y	-0-			-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		Y	-0-			-0-
08	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

03	5022 X	4695	-0-	-327	-0-	4695	2		Y	-0-			-0-
04	4860 X	4333	-0-	-527	-0-	4333	2		Y	-0-			-0-
05	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2		Y	-0-			-0-
06	4590 X	4501	-0-	-89	-0-	4501	2		Y	-0-			-0-
07	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2		Y	-0-			-0-
08	5022 X	4705	-0-	-317	-0-	4705	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

03	3193 X	3049	-0-	-144	-0-	3049	2		Y	-0-			-0-
04	3090 X	3018	-0-	-72	-0-	3018	2		Y	-0-			-0-
05	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2		Y	-0-			-0-
06	3000 X	2974	-0-	-26	-0-	2974	2		Y	-0-			-0-
07	3131 X	2424	-0-	-707	-0-	2424	2		Y	-0-			-0-
*08	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
*08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896

03	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		Y	-0-			-0-
04	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		Y	-0-			-0-
05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2		Y	-0-			-0-
06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		Y	-0-			-0-
07	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		Y	-0-			-0-
*08	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

03	3069 N	2637	-0-	-432	-0-	2637	2		Y	-0-			-0-
04	2820 N	2150	-0-	-670	-0-	2150	2		Y	-0-			-0-
05	2759 N	2492	-0-	-267	-0-	2492	2		Y	-0-			-0-
06	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	3417	-0-	317	317	3417	2		Y	-0-			-0-
*08	3100 N	2876	-0-	-224	93	2876	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	X	720	-0-	-1078	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
04	1710	X	782	-0-	-928	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
05	1736	X	549	-0-	-1187	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
06	870	X	277	-0-	-593	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	8480	-0-	5380	5380	8480	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

03	3193	X	1984	-0-	-1209	-0-	1984	2			N	-0-					25
04	3090	X	2103	-0-	-987	-0-	2103	2			N	-0-					25
05	2511	X	1353	-0-	-1158	-0-	1353	2			N	-0-					25
06	2340	X	1512	-0-	-828	-0-	1512	2			N	-0-					25
07	2418	X	2024	-0-	-394	-0-	2024	2			N	-0-					25
08	2170	X	2074	-0-	-96	-0-	2074	2			N	-0-					25

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

03	3720	X	3044	-0-	-676	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	2770	-0-	-830	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	2935	-0-	-754	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	2622	-0-	-888	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	2610	-0-	-1017	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

03	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	690	N	454	-0-	-236	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614

03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	1839	-0-	-1044	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	959	-0-	-1831	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	987	-0-	-1896	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	717	-0-	-2166	-0-	717	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

03	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			Y	-0-					-0-
04	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			Y	-0-					-0-
05	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			Y	-0-					-0-
06	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			Y	-0-					-0-
07	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			Y	-0-					-0-
*08	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

03	2046	N	1959	-0-	-87	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
*08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 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
03	5704 X	5474	-0-	-230	-0-	5474	2			Y	-0-					-0-
04	5520 X	5031	-0-	-489	-0-	5031	2			Y	-0-					-0-
05	5611 X	5413	-0-	-198	-0-	5413	2			Y	-0-					-0-
06	5400 X	5230	-0-	-170	-0-	5230	2			Y	-0-					-0-
07	5580 X	5121	-0-	-459	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-
08	5487 X	4946	-0-	-541	-0-	4946	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
06	1290 N	1220	-0-	-70	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
*08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

03	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
04	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
05	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
06	1920 N	1766	-0-	-154	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
07	1984 N	1792	-0-	-192	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
*08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

03	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			Y	-0-					-0-
04	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
05	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-
06	3840 X	3518	-0-	-322	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
07	3968 X	2671	-0-	-1297	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
08	3968 X	3204	-0-	-764	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

03	3968 X	3739	-0-	-229	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
04	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			Y	-0-					-0-
05	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
06	3660 X	3452	-0-	-208	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
07	4061 X	3017	-0-	-1044	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
*08	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832

03	3255 X	3181	-0-	-74	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	2737	-0-	-413	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	3027	-0-	-135	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2992	-0-	-98	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	2861	-0-	-332	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
*08	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

03	217 N	52	-0-	-165	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 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
03	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
04	4080 X	3964	-0-	-116	-0-	3964	2			Y	-0-					-0-
05	4433 X	4136	-0-	-297	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
06	4290 X	3699	-0-	-591	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
07	4433 X	4003	-0-	-430	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
08	4278 X	3666	-0-	-612	-0-	3666	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

03	3689 X	2637	-0-	-1052	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
04	3570 X	1471	-0-	-2099	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
05	2852 X	2724	-0-	-128	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
06	2760 X	2427	-0-	-333	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
07	2635 X	1861	-0-	-774	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
08	2728 X	2429	-0-	-299	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

03	4712 X	4490	-0-	-222	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
04	4560 X	4091	-0-	-469	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	4215	-0-	-280	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
06	4350 X	4016	-0-	-334	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
07	4495 X	4444	-0-	-51	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
08	4495 X	3763	-0-	-732	-0-	3763	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

03	5146 X	5096	-0-	-50	-0-	5096	2			Y	-0-					-0-
04	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			Y	-0-					-0-
05	4836 X	3998	-0-	-838	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
06	4920 X	4213	-0-	-707	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-
07	5177 X	2226	-0-	-2951	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
08	5177 X	4606	-0-	-571	-0-	4606	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

03	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
04	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			Y	-0-					-0-
05	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			Y	-0-					-0-
06	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			Y	-0-					-0-
07	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			Y	-0-					-0-
*08	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822

03	3782 X	2205	-0-	-1577	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
04	3660 X	3580	-0-	-80	-0-	3580	2			Y	-0-					-0-
05	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-
07	3689 X	3430	-0-	-259	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
08	3689 X	3565	-0-	-124	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921

03	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			Y	-0-					-0-
04	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			Y	-0-					-0-
05	3968 X	3926	-0-	-42	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-
06	3840 X	3756	-0-	-84	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
07	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-
08	3968 X	1636	-0-	-2332	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689 X	2814	-0-	-875	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
04	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
05	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-
06	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
07	3689 X	3168	-0-	-521	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
08	3689 X	3057	-0-	-632	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885

03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
06	1530 N	1446	-0-	-84	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
07	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
*08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692

03	2542 X	2273	-0-	-269	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
04	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
06	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
07	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
*08	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

03	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					92
04	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					92
05	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					92
06	2340 X	2254	-0-	-86	-0-	2254	2			N	-0-					92
07	2418 X	2408	-0-	-10	-0-	2408	2			N	-0-					92
08	2418 X	2339	-0-	-79	-0-	2339	2			N	-0-					92

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

03	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			Y	-0-					-0-
04	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-
05	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			Y	-0-					-0-
06	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			Y	-0-					-0-
07	4185 X	4178	-0-	-7	-0-	4178	2			Y	-0-					-0-
*08	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747

03	3100 N	3710	-0-	610	610	3710	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	2973	-0-	-27	583	2973	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	2968	-0-	-132	451	2968	2			Y	-0-					-0-
06	3196 X	2745	-0-	-451	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
07	2852 X	2733	-0-	-119	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
08	2852 X	2815	-0-	-37	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

03	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			Y	-0-					-0-
04	4020 X	3952	-0-	-68	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
05	3999 X	2296	-0-	-1703	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
06	4020 X	2811	-0-	-1209	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
07	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-
08	4154 X	3648	-0-	-506	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3931	-0-	831	1249	3931	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	3052	-0-	52	1301	3052	2		Y	-0-			-0-
05	4897 X	3596	-0-	-1301	-0-	3596	2		Y	-0-			-0-
06	2670 X	2514	-0-	-156	-0-	2514	2		Y	-0-			-0-
07	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2		Y	-0-			-0-
*08	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

03	4154 X	1414	-0-	-2740	-0-	1414	2		Y	-0-			-0-
04	4020 X	826	-0-	-3194	-0-	826	2		Y	-0-			-0-
05	4154 X	733	-0-	-3421	-0-	733	2		Y	-0-			-0-
06	4020 X	3161	-0-	-859	-0-	3161	2		Y	-0-			-0-
07	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2		Y	-0-			-0-
*08	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

03	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
04	1860 N	1564	-0-	-296	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
05	1922 N	1853	-0-	-69	-0-	1853	2		N	-0-			-0-
06	1860 N	1839	-0-	-21	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
*08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859

03	2139 N	231	-0-	-1908	-0-	231	2		N	-0-			-0-
04	780 N	157	-0-	-623	-0-	157	2		N	-0-			-0-
05	341 N	228	-0-	-113	-0-	228	2		N	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
*08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880

03	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1808	2		Y	-0-			-0-
04	1830 N	1760	-0-	-70	-0-	1760	2		Y	-0-			-0-
05	1860 N	1795	-0-	-65	-0-	1795	2		Y	-0-			-0-
06	1740 N	1705	-0-	-35	-0-	1705	2		Y	-0-			-0-
07	1829 N	1716	-0-	-113	-0-	1716	2		Y	-0-			-0-
08	1798 N	1707	-0-	-91	-0-	1707	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

03	5890 X	5715	-0-	-175	-0-	5715	2		Y	-0-			-0-
04	5640 X	5637	-0-	-3	-0-	5637	2		Y	-0-			-0-
05	5890 X	5685	-0-	-205	-0-	5685	2		Y	-0-			-0-
06	5700 X	5440	-0-	-260	-0-	5440	2		Y	-0-			-0-
07	5890 X	5842	-0-	-48	-0-	5842	2		Y	-0-			-0-
*08	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2		Y	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918

03	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2		Y	-0-			-0-
04	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2		Y	-0-			-0-
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2		Y	-0-			-0-
06	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2		Y	-0-			-0-
07	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2		Y	-0-			-0-
*08	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3658 X	2328	-0-	-1330	-0-	2328	2		Y	-0-			-0-
04	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2		Y	-0-			-0-
05	3565 X	3402	-0-	-163	-0-	3402	2		Y	-0-			-0-
06	3450 X	3224	-0-	-226	-0-	3224	2		Y	-0-			-0-
07	3658 X	3401	-0-	-257	-0-	3401	2		Y	-0-			-0-
08	3658 X	3191	-0-	-467	-0-	3191	2		Y	-0-			-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-			-0-
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		N	-0-			-0-
06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
07	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		N	-0-			-0-
*08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

03	3100 N	2963	-0-	-137	84	2963	2		N	-0-			-0-
04	2353 N	2269	-0-	-84	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
05	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
06	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
07	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
*08	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611

03	3937 X	2767	-0-	-1170	-0-	2767	2		Y	-0-			-0-
04	3810 X	3509	-0-	-301	-0-	3509	2		Y	-0-			-0-
05	3751 X	3549	-0-	-202	-0-	3549	2		Y	-0-			-0-
06	3570 X	3124	-0-	-446	-0-	3124	2		Y	-0-			-0-
07	3689 X	3117	-0-	-572	-0-	3117	2		Y	-0-			-0-
08	3627 X	3610	-0-	-17	-0-	3610	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

03	8561 X	5213	-0-	-3348	-0-	5213	2		Y	-0-			-0-
04	2130 X	1466	-0-	-664	-0-	1466	2		Y	-0-			-0-
05	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2		Y	-0-			-0-
06	2130 X	2081	-0-	-49	-0-	2081	2		Y	-0-			-0-
07	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2		Y	-0-			-0-
08	2201 X	1465	-0-	-736	-0-	1465	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

03	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		Y	-0-			-0-
04	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		Y	-0-			-0-
05	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		Y	-0-			-0-
06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2		Y	-0-			-0-
07	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2		Y	-0-			-0-
*08	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108 N	1399	-0-	-709	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
04	2130 N	949	-0-	-1181	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	2201 N	795	-0-	-1406	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	727	-0-	-623	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	992 N	792	-0-	-200	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

03	5053 X	4621	-0-	-432	-0-	4621	2			Y	-0-					-0-
04	4890 X	4350	-0-	-540	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
05	4991 X	4115	-0-	-876	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
06	4710 X	3722	-0-	-988	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
07	4867 X	4319	-0-	-548	-0-	4319	2			Y	-0-					-0-
*08	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
05	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
07	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
*08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
05	1891 N	1423	-0-	-468	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
06	1830 N	1550	-0-	-280	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
07	1891 N	1339	-0-	-552	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
08	1426 N	1218	-0-	-208	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

03	2666 N	2632	-0-	-34	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
04	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
05	2635 N	2531	-0-	-104	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
06	2550 N	2544	-0-	-6	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
07	2728 N	2635	-0-	-93	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
*08	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

03	3038 X	769	-0-	-2269	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
04	2940 X	2483	-0-	-457	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
05	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
06	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			Y	-0-					-0-
07	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
*08	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927

03	3627 X	3386	-0-	-241	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
04	3510 X	3219	-0-	-291	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
05	3627 X	3598	-0-	-29	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
07	3627 X	3568	-0-	-59	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
08	3596 X	3494	-0-	-102	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627 X	2028	-0-	-1599	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
04	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
05	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
06	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
07	3627 X	3568	-0-	-59	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
08	3627 X	3458	-0-	-169	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

03	4960 X	4608	-0-	-352	-0-	4608	2			Y	-0-					-0-
04	4800 X	4421	-0-	-379	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-
05	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			Y	-0-					-0-
06	4590 X	4499	-0-	-91	-0-	4499	2			Y	-0-					-0-
07	4743 X	4616	-0-	-127	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-
08	4743 X	4594	-0-	-149	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
06	1740 N	1719	-0-	-21	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
08	1798 N	1731	-0-	-67	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

03	1674 N	1371	-0-	-303	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
04	1650 N	1434	-0-	-216	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
05	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
07	1488 N	1268	-0-	-220	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
*08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202

03	4123 X	3565	-0-	-558	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
04	3990 X	3224	-0-	-766	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
05	4061 X	3374	-0-	-687	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
06	3930 X	3192	-0-	-738	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-
07	4061 X	3280	-0-	-781	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
08	3565 X	3429	-0-	-136	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776

03	2449 N	2435	-0-	-14	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
04	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
05	2480 N	2410	-0-	-70	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
07	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
*08	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

03	2759 N	2585	-0-	-174	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
04	2550 N	2187	-0-	-363	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
05	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
06	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
07	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
08	2790 N	2625	-0-	-165	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 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
03	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 2		N	-0-			-0-
04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 2		N	-0-			-0-
05	2914 X	2621	-0-	-293	-0-	2621 2		N	-0-			-0-
06	2970 X	2294	-0-	-676	-0-	2294 2		N	-0-			-0-
07	3069 X	3022	-0-	-47	-0-	3022 2		N	-0-			-0-
08	3069 X	2911	-0-	-158	-0-	2911 2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

03	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142 2		N	-0-			-0-
04	3240 X	3118	-0-	-122	-0-	3118 2		N	-0-			-0-
05	3162 X	3059	-0-	-103	-0-	3059 2		N	-0-			-0-
06	3300 X	3153	-0-	-147	-0-	3153 2		N	-0-			-0-
07	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206 2		N	-0-			-0-
08	3410 X	2414	-0-	-996	-0-	2414 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342

03	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775 2		Y	-0-			-0-
04	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5637 2		Y	-0-			-0-
05	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825 2		Y	-0-			-0-
06	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645 2		Y	-0-			-0-
07	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841 2		Y	-0-			-0-
08	5828 X	5656	-0-	-172	-0-	5656 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

03	3100 N	3913	-0-	813	1318	3913 2		Y	-0-			-0-
04	4124 X	2806	-0-	-1318	-0-	2806 2		Y	-0-			-0-
05	2666 X	2575	-0-	-91	-0-	2575 2		Y	-0-			-0-
06	2580 X	2419	-0-	-161	-0-	2419 2		Y	-0-			-0-
07	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 2		Y	-0-			-0-
08	2666 X	2466	-0-	-200	-0-	2466 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

03	7750 X	5198	-0-	-2552	-0-	5198 2		Y	-0-			-0-
04	7500 X	4622	-0-	-2878	-0-	4622 2		Y	-0-			-0-
05	6479 X	4622	-0-	-1857	-0-	4622 2		Y	-0-			-0-
06	5730 X	4290	-0-	-1440	-0-	4290 2		Y	-0-			-0-
07	5518 X	4122	-0-	-1396	-0-	4122 2		Y	-0-			-0-
08	5208 X	4163	-0-	-1045	-0-	4163 2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

03	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2		N	-0-			-0-
04	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 2		N	-0-			-0-
05	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214 2		N	-0-			-0-
06	2730 X	2660	-0-	-70	-0-	2660 2		N	-0-			-0-
07	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 2		N	-0-			-0-
08	2821 X	2425	-0-	-396	-0-	2425 2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2		Y	-0-			-0-
04	1650 N	1647	-0-	-3	-0-	1647 2		Y	-0-			-0-
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		Y	-0-			-0-
06	1650 N	1605	-0-	-45	-0-	1605 2		Y	-0-			-0-
07	1705 N	1691	-0-	-14	-0-	1691 2		Y	-0-			-0-
08	1705 N	1558	-0-	-147	-0-	1558 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	X	444	-0-	-83	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3519	-0-	-108	-0-	3519	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	2817	-0-	-693	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3479	-0-	-148	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3351	-0-	-276	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

03	3906	X	3054	-0-	-852	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3433	-0-	-347	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	2979	-0-	-927	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	2876	-0-	-904	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3162	-0-	-372	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	2875	-0-	-659	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

03	5394	X	3583	-0-	-1811	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	4272	-0-	-948	-0-	4272	2			Y	-0-					-0-
05	5394	X	4979	-0-	-415	-0-	4979	2			Y	-0-					-0-
06	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4294	-0-	-108	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4002	-0-	-989	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852

03	3937	X	3754	-0-	-183	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3450	-0-	-360	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3555	-0-	-382	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3473	-0-	-337	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3505	-0-	-308	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3619	-0-	-132	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914

03	2108	N	1930	-0-	-178	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1437	-0-	-423	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1251	-0-	-733	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1221	-0-	-670	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		Y	-0-			-0-
04	1230 N	1228	-0-	-2	-0-	1228	2		Y	-0-			-0-
05	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2		Y	-0-			-0-
06	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	1206	2		Y	-0-			-0-
07	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	1061	2		Y	-0-			-0-
08	1240 N	1056	-0-	-184	-0-	1056	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

03	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2		Y	-0-			-0-
04	4530 X	4397	-0-	-133	-0-	4397	2		Y	-0-			-0-
05	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2		Y	-0-			-0-
06	4560 X	4347	-0-	-213	-0-	4347	2		Y	-0-			-0-
07	4712 X	4298	-0-	-414	-0-	4298	2		Y	-0-			-0-
08	4712 X	4053	-0-	-659	-0-	4053	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

03	2356 N	2010	-0-	-346	-0-	2010	2		N	-0-			21
04	2280 N	1503	-0-	-777	-0-	1503	2		N	-0-			21
05	2356 N	1652	-0-	-704	-0-	1652	2		N	-0-			21
06	1950 N	1742	-0-	-208	-0-	1742	2		N	-0-			21
07	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	1519	2		N	-0-			21
08	1643 N	1555	-0-	-88	-0-	1555	2		N	-0-			21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

03	5115 X	4208	-0-	-907	-0-	4208	2		Y	-0-			-0-
04	4950 X	3722	-0-	-1228	-0-	3722	2		Y	-0-			-0-
05	5115 X	5019	-0-	-96	-0-	5019	2		Y	-0-			-0-
06	4950 X	4199	-0-	-751	-0-	4199	2		Y	-0-			-0-
07	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2		Y	-0-			-0-
08	5022 X	4783	-0-	-239	-0-	4783	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

03	3007 X	2983	-0-	-24	-0-	2983	2		Y	-0-			-0-
04	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2		Y	-0-			-0-
05	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	3334	-0-	334	334	3334	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	3077	-0-	-23	311	3077	2		Y	-0-			-0-
*08	3053 N	2742	-0-	-311	-0-	2742	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

03	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
04	1740 N	1683	-0-	-57	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
05	1705 N	1698	-0-	-7	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
06	1620 N	1337	-0-	-283	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
07	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
*08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2247	-0-	-423	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2561	-0-	-198	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	99	-0-	-561	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
*08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
*08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

03	3968	X	2415	-0-	-1553	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2281	-0-	-1019	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	2241	-0-	-1076	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2233	-0-	-977	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
07	2418	X	2215	-0-	-203	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
08	2418	X	1419	-0-	-999	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
*08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

03	3658	X	2822	-0-	-836	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	2750	-0-	-790	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3338	-0-	-320	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	2693	-0-	-847	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3074	-0-	-584	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
*08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

03	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
*08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 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
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2036	-0-	-382	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2264	-0-	-154	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
*08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

03	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
04	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			Y	-0-					-0-
*08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

03	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	892	-0-	-472	-0-	892	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	330	N	201	-0-	-129	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

03	2449	N	2381	-0-	-68	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	1730	-0-	-719	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2122	-0-	-188	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
*08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

03	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	2			N	-0-					27
04	870	N	716	-0-	-154	-0-	716	2			N	-0-					27
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					27
06	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2			N	-0-					27
07	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	2			N	-0-					27
08	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-					27

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
05	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
*08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

03	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
04	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
07	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
*08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

03	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
*08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

03	2139	N	1840	-0-	-299	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2217	-0-	-170	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
*08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			Y	-0-					-0-
04	5370	X	5177	-0-	-193	-0-	5177	2			Y	-0-					-0-
05	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			Y	-0-					-0-
06	5370	X	5209	-0-	-161	-0-	5209	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	5154	-0-	-395	-0-	5154	2			Y	-0-					-0-
*08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

03	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					40
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					40
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					40
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					40
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					40
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					40

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2387 X	2149	-0-	-238	-0-	2149 2		Y	-0-			-0-
04	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2		Y	-0-			-0-
05	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763 2		Y	-0-			-0-
06	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	4025	-0-	925	925	4025 2		Y	-0-			-0-
*08	3100 N	2633	-0-	-467	458	2633 2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

03	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442 2		N	-0-			-0-
04	4230 X	4089	-0-	-141	-0-	4089 2		N	-0-			-0-
05	4340 X	4062	-0-	-278	-0-	4062 2		N	-0-			-0-
06	4230 X	4010	-0-	-220	-0-	4010 2		N	-0-			-0-
07	4371 X	4077	-0-	-294	-0-	4077 2		N	-0-			-0-
08	4371 X	4240	-0-	-131	-0-	4240 2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710

03	3534 X	2313	-0-	-1221	-0-	2313 2		N	-0-			-0-
04	3420 X	2421	-0-	-999	-0-	2421 2		N	-0-			-0-
05	3534 X	2312	-0-	-1222	-0-	2312 2		N	-0-			-0-
06	2820 X	2336	-0-	-484	-0-	2336 2		N	-0-			-0-
07	2914 X	2383	-0-	-531	-0-	2383 2		N	-0-			-0-
08	2511 X	2454	-0-	-57	-0-	2454 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

03	2883 N	2643	-0-	-240	-0-	2643 2		Y	-0-			-0-
04	2820 N	2401	-0-	-419	-0-	2401 2		Y	-0-			-0-
05	2635 N	2388	-0-	-247	-0-	2388 2		Y	-0-			-0-
06	2550 N	2323	-0-	-227	-0-	2323 2		Y	-0-			-0-
07	2480 N	2449	-0-	-31	-0-	2449 2		Y	-0-			-0-
08	2387 N	2317	-0-	-70	-0-	2317 2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

03	5146 X	3711	-0-	-1435	-0-	3711 2		N	-0-			-0-
04	4950 X	3188	-0-	-1762	-0-	3188 2		N	-0-			-0-
05	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 2		N	-0-			-0-
06	3600 X	2635	-0-	-965	-0-	2635 2		N	-0-			-0-
07	3720 X	245	-0-	-3475	-0-	245 2		N	-0-			-0-
08	3720 X	1085	-0-	-2635	-0-	1085 2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

03	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889 2		Y	-0-			-0-
04	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 2		Y	-0-			-0-
05	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 2		Y	-0-			-0-
06	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2		Y	-0-			-0-
07	2976 X	2383	-0-	-593	-0-	2383 2		Y	-0-			-0-
08	2976 X	2073	-0-	-903	-0-	2073 2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2		N	-0-			-0-
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2		N	-0-			-0-
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-			-0-
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		N	-0-			-0-
07	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2		N	-0-			-0-
*08	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2932	-0-	-128	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2832	-0-	-330	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2797	-0-	-365	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

03	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	5016	-0-	-294	-0-	5016	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	4825	-0-	-662	-0-	4825	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4745	-0-	-565	-0-	4745	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	4579	-0-	-908	-0-	4579	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	3756	-0-	-1731	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892

03	4216	X	3392	-0-	-824	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4203	-0-	-13	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	4069	-0-	-11	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4012	-0-	-204	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3876	-0-	-340	-0-	3876	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790

03	4278	X	3860	-0-	-418	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3715	-0-	-425	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3905	-0-	-280	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3432	-0-	-408	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3790	-0-	-178	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3322	-0-	-584	-0-	3322	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

03	4433	X	4330	-0-	-103	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3214	-0-	-1076	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	1948	-0-	-2485	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	1953	-0-	-2337	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	2055	-0-	-2378	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	1956	-0-	-2384	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
06	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
07	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
*08	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2487	-0-	-24	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2360	-0-	-70	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2440	-0-	-71	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
*08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410 X	3079	-0-	-331	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
04	3300 X	3153	-0-	-147	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
05	3410 X	2504	-0-	-906	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
06	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			Y	-0-					-0-
07	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
*08	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
07	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
*08	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

03	3968 X	3708	-0-	-260	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
04	3840 X	3576	-0-	-264	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
05	3875 X	3697	-0-	-178	-0-	3697	2			Y	-0-					-0-
06	3720 X	3534	-0-	-186	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
07	3720 X	3590	-0-	-130	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-
08	3720 X	3408	-0-	-312	-0-	3408	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689

03	4898 X	4356	-0-	-542	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
04	4740 X	3355	-0-	-1385	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	4160	-0-	-180	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
06	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
07	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
*08	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213218 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739

03	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			Y	-0-					-0-
04	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-
05	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
06	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			Y	-0-					-0-
07	4123 X	3956	-0-	-167	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
*08	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118

03	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
06	570 N	300	-0-	-270	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	620 N	190	-0-	-430	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	620 N	180	-0-	-440	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

03	3658 X	3027	-0-	-631	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	2944	-0-	-566	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	3138	-0-	-210	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2731	-0-	-239	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
07	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
08	3131 X	2907	-0-	-224	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2		Y	-0-			-0-
04	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2		Y	-0-			-0-
05	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2		Y	-0-			-0-
06	4440 X	3976	-0-	-464	-0-	3976	2		Y	-0-			-0-
07	4588 X	3615	-0-	-973	-0-	3615	2		Y	-0-			-0-
08	4588 X	3964	-0-	-624	-0-	3964	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

03	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	-0-			-0-
04	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
05	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
07	2015 N	1488	-0-	-527	-0-	1488	2		N	-0-			-0-
08	2015 N	2004	-0-	-11	-0-	2004	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

03	2387 N	2178	-0-	-209	-0-	2178	2		Y	-0-			-0-
04	2280 N	2070	-0-	-210	-0-	2070	2		Y	-0-			-0-
05	2294 N	2102	-0-	-192	-0-	2102	2		Y	-0-			-0-
06	2100 N	1978	-0-	-122	-0-	1978	2		Y	-0-			-0-
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		Y	-0-			-0-
*08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

03	2790 X	2364	-0-	-426	-0-	2364	2		Y	-0-			-0-
04	2700 N	1889	-0-	-811	-0-	1889	2		Y	-0-			-0-
05	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2		Y	-0-			-0-
06	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		Y	-0-			-0-
07	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		Y	-0-			-0-
*08	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616

03	3689 X	3461	-0-	-228	-0-	3461	2		N	-0-			-0-
04	3570 X	3378	-0-	-192	-0-	3378	2		N	-0-			-0-
05	3658 X	3586	-0-	-72	-0-	3586	2		N	-0-			-0-
06	3510 X	3347	-0-	-163	-0-	3347	2		N	-0-			-0-
07	3627 X	3368	-0-	-259	-0-	3368	2		N	-0-			-0-
08	3596 X	3549	-0-	-47	-0-	3549	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		Y	-0-			-0-
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		Y	-0-			-0-
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		Y	-0-			-0-
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		Y	-0-			-0-
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		Y	-0-			-0-
*08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

03	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		Y	-0-			-0-
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		Y	-0-			-0-
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		Y	-0-			-0-
06	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		Y	-0-			-0-
07	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		Y	-0-			-0-
*08	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 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
03	2170 N	2092	-0-	-78	-0-	2092	2	N	-0-			46
04	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2	N	-0-			46
05	2170 N	1166	-0-	-1004	-0-	1166	2	N	-0-			46
06	2010 N	808	-0-	-1202	-0-	808	2	N	-0-			46
07	2170 N	480	-0-	-1690	-0-	480	2	N	-0-			46
08	1178 N	387	-0-	-791	-0-	387	2	N	-0-			46

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

03	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2	Y	-0-			-0-
04	1680 X	1533	-0-	-147	-0-	1533	2	Y	-0-			-0-
05	1767 N	1552	-0-	-215	-0-	1552	2	Y	-0-			-0-
06	1710 N	969	-0-	-741	-0-	969	2	Y	-0-			-0-
07	1581 N	1477	-0-	-104	-0-	1477	2	Y	-0-			-0-
08	1550 N	1414	-0-	-136	-0-	1414	2	Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

03	3906 X	3627	-0-	-279	-0-	3627	2	N	-0-			-0-
04	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2	N	-0-			-0-
05	3906 X	3869	-0-	-37	-0-	3869	2	N	-0-			-0-
06	3780 X	3737	-0-	-43	-0-	3737	2	N	-0-			-0-
07	3906 X	3893	-0-	-13	-0-	3893	2	N	-0-			-0-
08	3906 X	2678	-0-	-1228	-0-	2678	2	N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

03	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	2	N	-0-			-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2	N	-0-			-0-
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-			-0-
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
08	1023 N	997	-0-	-26	-0-	997	2	N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

03	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2	Y	-0-			-0-
04	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2	Y	-0-			-0-
05	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2	Y	-0-			-0-
06	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2	Y	-0-			-0-
07	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2	Y	-0-			-0-
08	3720 X	2998	-0-	-722	-0-	2998	2	Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

03	3813 X	3141	-0-	-672	-0-	3141	2	Y	-0-			-0-
04	3690 X	1369	-0-	-2321	-0-	1369	2	Y	-0-			-0-
05	3813 X	2882	-0-	-931	-0-	2882	2	Y	-0-			-0-
06	3690 X	2193	-0-	-1497	-0-	2193	2	Y	-0-			-0-
07	3751 X	2897	-0-	-854	-0-	2897	2	Y	-0-			-0-
*08	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1692	-0-	-78	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2765	-0-	-273	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2764	-0-	-274	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
*08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2042	-0-	-190	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1662	-0-	-498	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
*08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 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
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
*08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
05	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
*08	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1507	-0-	-198	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1081	-0-	-810	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1244	-0-	-461	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	N	2482	-0-	-29	-0-	2482	2			N	-0-					127
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					127
05	2511	N	2141	-0-	-370	-0-	2141	2			N	-0-					127
06	2400	N	2255	-0-	-145	-0-	2255	2			N	-0-					127
07	2511	N	2242	-0-	-269	-0-	2242	2			N	-0-					127
*08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					127

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
04	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1632	-0-	-228	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1736	-0-	-186	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1834	-0-	-88	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

03	3410	X	2837	-0-	-573	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2864	-0-	-436	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	2830	-0-	-549	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

03	4433	X	3810	-0-	-623	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	4109	-0-	-181	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4343	-0-	-28	-0-	4343	2			Y	-0-					-0-
06	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	3388	-0-	-859	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	2852	-0-	-1488	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2061	-0-	-69	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1982	-0-	-374	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1490	-0-	-790	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
*08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
07	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
*08	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	1606	-0-	-1694	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2090	-0-	-1320	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	2697	-0-	-603	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2358	-0-	-1052	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	2701	-0-	-709	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-

CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942

03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2080	-0-	-121	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	1714	-0-	-890	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	1780	-0-	-800	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1975	-0-	-102	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
07	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
*08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

03	2883	X	2603	-0-	-280	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2184	-0-	-576	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2359	-0-	-369	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2301	-0-	-219	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1222	-0-	-1041	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	265	-0-	-2091	-0-	265	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

03	4278	X	3854	-0-	-424	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	2837	-0-	-1303	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3679	-0-	-311	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	2815	-0-	-1308	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
*08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

03	3131	X	3103	-0-	-28	-0-	3103	2			N	-0-					35
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					35
05	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	3086	2			N	-0-					35
06	3000	X	2829	-0-	-171	-0-	2829	2			N	-0-					35
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					35
*08	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					35

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3685	-0-	-500	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	2952	-0-	-1098	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	2885	-0-	-1300	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3085	-0-	-1100	-0-	3085	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 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
03	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2		Y	-0-			-0-
04	3060 X	2969	-0-	-91	-0-	2969	2		Y	-0-			-0-
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2		Y	-0-			-0-
06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2		Y	-0-			-0-
07	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2		Y	-0-			-0-
*08	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

03	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2		Y	-0-			-0-
04	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2		Y	-0-			-0-
05	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2		Y	-0-			-0-
06	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		Y	-0-			-0-
07	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2		Y	-0-			-0-
*08	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
04	1620 N	1431	-0-	-189	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
05	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
06	1620 N	1585	-0-	-35	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
08	1643 N	1555	-0-	-88	-0-	1555	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

03	3224 X	3221	-0-	-3	-0-	3221	2		Y	-0-			-0-
04	3120 X	3015	-0-	-105	-0-	3015	2		Y	-0-			-0-
05	3100 X	3007	-0-	-93	-0-	3007	2		Y	-0-			-0-
06	3120 X	2980	-0-	-140	-0-	2980	2		Y	-0-			-0-
07	3224 X	2891	-0-	-333	-0-	2891	2		Y	-0-			-0-
08	3224 X	2862	-0-	-362	-0-	2862	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

03	5580 X	4783	-0-	-797	-0-	4783	2		N	-0-			-0-
04	5400 X	5104	-0-	-296	-0-	5104	2		N	-0-			-0-
05	5580 X	5177	-0-	-403	-0-	5177	2		N	-0-			-0-
06	5400 X	4841	-0-	-559	-0-	4841	2		N	-0-			-0-
07	5580 X	5339	-0-	-241	-0-	5339	2		N	-0-			-0-
*08	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2		N	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

03	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		Y	-0-			-0-
04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		Y	-0-			-0-
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		Y	-0-			-0-
06	1320 N	1171	-0-	-149	-0-	1171	2		Y	-0-			-0-
07	1364 N	1212	-0-	-152	-0-	1212	2		Y	-0-			-0-
*08	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

03	1860 N	1617	-0-	-243	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1575	-0-	-195	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
05	1829 N	1445	-0-	-384	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
06	1560 N	1524	-0-	-36	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1356	-0-	-287	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	1432	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 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
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
05	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			Y	-0-					-0-
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			Y	-0-					-0-
07	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			Y	-0-					-0-
*08	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			Y	-0-					-0-
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
*08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4599	-0-	-351	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4161	-0-	-954	-0-	4161	2			Y	-0-					-0-
06	4950	X	4632	-0-	-318	-0-	4632	2			Y	-0-					-0-
07	5115	X	4508	-0-	-607	-0-	4508	2			Y	-0-					-0-
08	5115	X	4676	-0-	-439	-0-	4676	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149

03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3449	-0-	349	349	3449	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	5438	-0-	2438	2787	5438	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3602	-0-	502	3289	3602	2			Y	-0-					-0-
*08	6032	X	2743	-0-	-3289	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

03	4774	X	3661	-0-	-1113	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3901	-0-	-719	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3768	-0-	-603	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3743	-0-	-247	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3947	-0-	-83	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3712	-0-	-318	-0-	3712	2			N	-0-					-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

03	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

03	3503	X	3349	-0-	-154	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3061	-0-	-329	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3327	-0-	-145	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	3116	-0-	-154	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3178	-0-	-170	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3033	-0-	-315	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 X	2823	-0-	-277	-0-	2823	2		Y	-0-			-0-
04	3000 X	2532	-0-	-468	-0-	2532	2		Y	-0-			-0-
05	3100 X	2851	-0-	-249	-0-	2851	2		Y	-0-			-0-
06	3000 X	2959	-0-	-41	-0-	2959	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	3194	-0-	94	94	3194	2		Y	-0-			-0-
*08	3100 N	3218	-0-	118	212	3218	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

03	3224 X	2909	-0-	-315	-0-	2909	2		Y	-0-			-0-
04	3030 X	2640	-0-	-390	-0-	2640	2		Y	-0-			-0-
05	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2		Y	-0-			-0-
06	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2		Y	-0-			-0-
07	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2		Y	-0-			-0-
08	3162 X	3009	-0-	-153	-0-	3009	2		Y	-0-			-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			-0-
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2		N	-0-			-0-
05	248 N	113	-0-	-135	-0-	113	2		N	-0-			-0-
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2		N	-0-			-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
*08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

03	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2		N	-0-			-0-
04	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		N	-0-			-0-
05	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2		N	-0-			-0-
06	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		N	-0-			-0-
07	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2		N	-0-			-0-
08	2635 N	2082	-0-	-553	-0-	2082	2		N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
04	2250 N	2101	-0-	-149	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
05	2325 N	1678	-0-	-647	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
06	2100 N	1675	-0-	-425	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
07	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		N	-0-			-0-
*08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860

03	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		Y	-0-			-0-
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		Y	-0-			-0-
05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2		Y	-0-			-0-
06	2100 N	1996	-0-	-104	-0-	1996	2		Y	-0-			-0-
07	2170 N	1718	-0-	-452	-0-	1718	2		Y	-0-			-0-
08	2139 N	2018	-0-	-121	-0-	2018	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

03	2728 X	1919	-0-	-809	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
04	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
05	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2		N	-0-			-0-
06	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2		N	-0-			-0-
07	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2		N	-0-			-0-
*08	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 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
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

03	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1995	-0-	-105	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1480	-0-	-628	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1093	-0-	-857	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1096	-0-	-981	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	981	-0-	-507	-0-	981	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

03	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1718	-0-	-82	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
*08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

03	2790	X	2117	-0-	-673	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2116	-0-	-584	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2425	-0-	-365	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3160	-0-	160	160	3160	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3257	-0-	157	317	3257	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2858	-0-	-242	75	2858	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

03	3751	X	2994	-0-	-757	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	2721	-0-	-909	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
*08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

03	3317	X	2745	-0-	-572	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2263	-0-	-868	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2740	-0-	-290	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2438	-0-	-910	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	2625	-0-	-723	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
*08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

03	2015	X	1747	-0-	-268	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1640	-0-	-70	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1545	-0-	-135	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305

03	3410	X	1645	-0-	-1765	-0-	1623	2	22	9	N	20	174	1			19
04	3300	X	905	-0-	-2395	-0-	905	2			N	-0-					19
05	3410	X	1209	-0-	-2201	-0-	1209	2			N	-0-					19
06	2970	X	2399	-0-	-571	-0-	2399	2			N	-0-					19
07	3069	X	1461	-0-	-1608	-0-	1461	2			N	-0-					19
08	1643	X	1462	-0-	-181	-0-	1462	2			N	-0-					19

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

03	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072

03	3410	X	3160	-0-	-250	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3203	-0-	-97	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2771	-0-	-639	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	3152	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

03	2418	N	2360	-0-	-58	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2390	-0-	-90	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
*08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

03	5332	X	5063	-0-	-269	-0-	5063	2			Y	-0-					-0-
04	5160	X	4212	-0-	-948	-0-	4212	2			Y	-0-					-0-
05	5332	X	4627	-0-	-705	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	5075	-0-	-85	-0-	5075	2			Y	-0-					-0-
07	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4904	-0-	-149	-0-	4904	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518 X	4512	-0-	-1006	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
04	5280 X	10	-0-	-5270	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	5239 X	19	-0-	-5220	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	5070 X	2206	-0-	-2864	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
07	5239 X	4987	-0-	-252	-0-	4987	2			Y	-0-					-0-
*08	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

03	2604 X	2208	-0-	-396	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
04	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
05	2604 N	2388	-0-	-216	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
06	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
07	2418 N	2383	-0-	-35	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	2387 N	1922	-0-	-465	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

03	3193 X	3111	-0-	-82	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	3016	-0-	-74	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	3033	-0-	-160	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
06	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
07	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
08	3131 X	3109	-0-	-22	-0-	3109	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

03	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
04	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			Y	-0-					-0-
05	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			Y	-0-					-0-
06	4080 X	3263	-0-	-817	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
07	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			Y	-0-					-0-
*08	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

03	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-
04	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			Y	-0-					-0-
05	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
06	3480 X	2662	-0-	-818	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
07	3596 X	3500	-0-	-96	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
08	3596 X	1751	-0-	-1845	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

03	4402 X	4141	-0-	-261	-0-	4141	2			Y	-0-					-0-
04	4230 X	4149	-0-	-81	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-
05	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-
06	4020 X	3692	-0-	-328	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
07	4278 X	3954	-0-	-324	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
*08	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

03	5518 X	5175	-0-	-343	-0-	5175	2			Y	-0-					-0-
04	5340 X	4850	-0-	-490	-0-	4850	2			Y	-0-					-0-
05	5301 X	4695	-0-	-606	-0-	4695	2			Y	-0-					-0-
06	5130 X	4942	-0-	-188	-0-	4942	2			Y	-0-					-0-
07	5177 X	5137	-0-	-40	-0-	5137	2			Y	-0-					-0-
08	5177 X	4938	-0-	-239	-0-	4938	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			Y	-0-					-0-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2631	-0-	-190	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702

03	5425	X	4523	-0-	-902	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
05	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4822	-0-	-428	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5385	-0-	-40	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5100	-0-	-325	-0-	5100	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3980	-0-	-40	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
07	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	4063	-0-	-91	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			Y	-0-					-0-
07	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			Y	-0-					-0-
*08	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4030	-0-	930	930	4030	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2115	-0-	-885	45	2115	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	661	-0-	-548	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*08	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

03	2573	N	2069	-0-	-504	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	1734	-0-	-756	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	1628	-0-	-635	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1739	-0-	-271	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1332	-0-	-311	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 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
03	4278 X	3961	-0-	-317	-0-	3961	2	Y	-0-			-0-
04	4140 X	3850	-0-	-290	-0-	3850	2	Y	-0-			-0-
05	4247 X	4105	-0-	-142	-0-	4105	2	Y	-0-			-0-
06	4110 X	3719	-0-	-391	-0-	3719	2	Y	-0-			-0-
07	4092 X	3674	-0-	-418	-0-	3674	2	Y	-0-			-0-
08	4092 X	3590	-0-	-502	-0-	3590	2	Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

03	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2	N	-0-			-0-
04	3570 X	3527	-0-	-43	-0-	3527	2	N	-0-			-0-
05	3658 X	3526	-0-	-132	-0-	3526	2	N	-0-			-0-
06	3600 X	3072	-0-	-528	-0-	3072	2	N	-0-			-0-
07	3720 X	3254	-0-	-466	-0-	3254	2	N	-0-			-0-
08	3720 X	3502	-0-	-218	-0-	3502	2	N	-0-			-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016

03	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2	Y	-0-			-0-
04	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2	Y	-0-			-0-
05	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2	Y	-0-			-0-
06	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2	Y	-0-			-0-
07	1953 N	1808	-0-	-145	-0-	1808	2	Y	-0-			-0-
08	1953 N	1764	-0-	-189	-0-	1764	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-			-0-
04	660 N	581	-0-	-79	-0-	581	2	N	-0-			-0-
05	620 N	578	-0-	-42	-0-	578	2	N	-0-			-0-
06	660 N	644	-0-	-16	-0-	644	2	N	-0-			-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-			-0-
*08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2	Y	-0-			-0-
04	1890 N	1602	-0-	-288	-0-	1602	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3907	-0-	807	807	3907	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3285	-0-	285	1092	3285	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3135	-0-	35	1127	3135	2	Y	-0-			-0-
*08	4475 X	3348	-0-	-1127	-0-	3348	2	Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

03	3131 X	2477	-0-	-654	-0-	2477	2	Y	-0-			-0-
04	3000 X	2674	-0-	-326	-0-	2674	2	Y	-0-			-0-
05	2914 X	2588	-0-	-326	-0-	2588	2	Y	-0-			-0-
06	2820 X	1141	-0-	-1679	-0-	1141	2	Y	-0-			-0-
07	2821 X	1804	-0-	-1017	-0-	1804	2	Y	-0-			-0-
08	2759 X	1921	-0-	-838	-0-	1921	2	Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2	N	-0-			-0-
04	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2	N	-0-			-0-
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-			-0-
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	1131	-0-	-233	-0-	1131	2	N	-0-			-0-
08	1364 N	1202	-0-	-162	-0-	1202	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	3796	-0-	-234	-0-	3796	2			N	-0-					44
04	3900	X	3830	-0-	-70	-0-	3830	2			N	-0-					44
05	4030	X	3767	-0-	-263	-0-	3767	2			N	-0-					44
06	3690	X	3593	-0-	-97	-0-	3593	2			N	-0-					44
07	3968	X	3509	-0-	-459	-0-	3509	2			N	-0-					44
08	3968	X	3544	-0-	-424	-0-	3544	2			N	-0-					44

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1794	-0-	-96	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1608	-0-	-469	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821

03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3070	-0-	-50	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	3040	-0-	-80	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
*08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

03	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
04	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3163	-0-	63	63	3163	2			Y	-0-					-0-
06	2610	N	2477	-0-	-133	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
07	2697	N	2512	-0-	-185	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
08	2697	X	2010	-0-	-687	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
*08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

03	2914	X	2810	-0-	-104	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2779	-0-	-41	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2341	-0-	-573	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2425	-0-	-395	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2311	-0-	-572	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
*08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751 X	3225	-0-	-526	-0-	3225	2		N	-0-			-0-
04	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2		N	-0-			-0-
05	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2		N	-0-			-0-
06	3600 X	3361	-0-	-239	-0-	3361	2		N	-0-			-0-
07	3751 X	2913	-0-	-838	-0-	2913	2		N	-0-			-0-
*08	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

03	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2		N	-0-			-0-
04	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2		N	-0-			-0-
05	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2		N	-0-			-0-
06	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2		N	-0-			-0-
07	4898 X	4829	-0-	-69	-0-	4829	2		N	-0-			-0-
*08	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

03	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2		N	-0-			-0-
04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		N	-0-			-0-
05	2201 N	1939	-0-	-262	-0-	1939	2		N	-0-			-0-
06	2130 N	2034	-0-	-96	-0-	2034	2		N	-0-			-0-
07	2201 N	2006	-0-	-195	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
*08	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

03	3472 X	3074	-0-	-398	-0-	3074	2		Y	-0-			-0-
04	3360 X	3227	-0-	-133	-0-	3227	2		Y	-0-			-0-
05	3410 X	3146	-0-	-264	-0-	3146	2		Y	-0-			-0-
06	3180 X	3018	-0-	-162	-0-	3018	2		Y	-0-			-0-
07	3348 X	3219	-0-	-129	-0-	3219	2		Y	-0-			-0-
*08	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

03	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2		Y	-0-			-0-
04	2940 X	2922	-0-	-18	-0-	2922	2		Y	-0-			-0-
05	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		Y	-0-			-0-
06	2940 N	2925	-0-	-15	-0-	2925	2		Y	-0-			-0-
07	3007 N	2849	-0-	-158	-0-	2849	2		Y	-0-			-0-
08	3038 N	2968	-0-	-70	-0-	2968	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-			-0-
04	2190 N	2179	-0-	-11	-0-	2179	2		N	-0-			-0-
05	2263 N	1848	-0-	-415	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
07	2263 N	1535	-0-	-728	-0-	1535	2		N	-0-			-0-
08	1860 N	1504	-0-	-356	-0-	1504	2		N	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

03	1705 N	1617	-0-	-88	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
07	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
*08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 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
03	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	5998	2	6	9	Y	5					24
04	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5507	2	35	9	Y	32					56
05	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			Y	-0-					56
06	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			Y	-0-					56
07	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			Y	-0-					56
*08	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5484	2	43	9	Y	39	80	1			15

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

03	3286 X	3132	-0-	-154	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	3099	-0-	-81	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
05	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
06	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
07	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
*08	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

03	3596 X	2111	-0-	-1485	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
04	3480 X	2207	-0-	-1273	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	2489	-0-	-549	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
06	2760 X	2395	-0-	-365	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
07	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
08	2480 X	2354	-0-	-126	-0-	2354	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743

03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	2370 N	2191	-0-	-179	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
06	2280 N	2091	-0-	-189	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
07	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
08	2294 N	2051	-0-	-243	-0-	2051	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594

03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					17
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					17
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					17
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					17
07	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	1452	2			N	-0-					17
*08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					17

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

03	2199 X	1333	-0-	-866	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
04	1080 X	812	-0-	-268	-0-	812	2			N	-0-					-0-
05	1116 X	1033	-0-	-83	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	1080 X	677	-0-	-403	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	1116 X	458	-0-	-658	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	1116 X	361	-0-	-755	-0-	361	2			N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

03	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
04	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
05	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
06	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
07	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
*08	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
*08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
*08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666

03	5487	X	5151	-0-	-336	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4992	-0-	-318	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4934	-0-	-398	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4449	-0-	-651	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4500	-0-	-739	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4592	-0-	-554	-0-	4592	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					-0-
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
07	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
*08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
*08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

03	4433	X	4205	-0-	-228	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4061	-0-	-229	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4103	-0-	-175	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3977	-0-	-163	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3961	-0-	-317	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
*08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

03	2077	N	2007	-0-	-70	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
*08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 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
03	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	4274	-0-	-1216	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
05	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-
06	5490	X	4629	-0-	-861	-0-	4629	2			Y	-0-					-0-
07	5673	X	5650	-0-	-23	-0-	5650	2			Y	-0-					-0-
*08	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			Y	-0-					-0-
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			Y	-0-					-0-
06	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			Y	-0-					-0-
07	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			Y	-0-					-0-
*08	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801

03	2511	X	2244	-0-	-267	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2204	-0-	-226	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2249	-0-	-262	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2010	-0-	-420	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	1977	-0-	-534	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
*08	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168

03	3224	X	2822	-0-	-402	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2755	-0-	-365	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2584	-0-	-640	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2575	-0-	-155	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2197	-0-	-655	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM. J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837

03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

03	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000

03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
*08	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 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
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
*08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

03	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2390	-0-	-10	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1326	-0-	-204	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	929	-0-	-451	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	779	-0-	-647	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	483	-0-	-987	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	660	-0-	-301	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	424	-0-	-351	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

03	6014	X	5337	-0-	-677	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5272	-0-	-548	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	3866	-0-	-1621	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	3639	-0-	-1671	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	3987	-0-	-1500	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4639	-0-	-817	-0-	4639	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

03	4712	X	3359	-0-	-1353	-0-	3359	2			N	-0-					46
04	4560	X	2683	-0-	-1877	-0-	2683	2			N	-0-					46
05	4712	X	1981	-0-	-2731	-0-	1981	2			N	-0-					46
06	4260	X	1767	-0-	-2493	-0-	1555	2	212	9	N	193	169	1			70
07	3534	X	1480	-0-	-2054	-0-	1480	2			N	-0-					70
*08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					70

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

03	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2493	-0-	-417	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2712	-0-	-295	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2804	-0-	-203	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
*08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

03	2511	X	2091	-0-	-420	-0-	2091	2			N	-0-					13
04	2370	X	2200	-0-	-170	-0-	2200	2			N	-0-					13
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5858	2	2	9	N	2					15
06	3000	N	6385	-0-	3385	3385	6385	2			N	-0-					15
07	3100	N	6047	-0-	2947	6332	6047	2			N	-0-					15
*08	11681	X	5349	-0-	-6332	-0-	5349	2			N	-0-					15

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022 X	4549	-0-	-473	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
04	4860 X	4613	-0-	-247	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
05	5022 X	3904	-0-	-1118	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
06	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
07	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
*08	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

03	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
04	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
05	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
06	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
07	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
*08	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

03	2139 N	2080	-0-	-59	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	2100 N	2065	-0-	-35	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
05	2232 N	2088	-0-	-144	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
07	2139 N	2044	-0-	-95	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
*08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

03	3410 X	3363	-0-	-47	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
04	3300 X	3070	-0-	-230	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
05	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
06	3300 X	2936	-0-	-364	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
07	3348 X	2599	-0-	-749	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
08	3410 X	3380	-0-	-30	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

03	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			Y	-0-					-0-
04	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			Y	-0-					-0-
05	4402 X	4373	-0-	-29	-0-	4373	2			Y	-0-					-0-
06	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-					-0-
07	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-
*08	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892

03	2697 N	2679	-0-	-18	-0-	2679	2			N	-0-					49
04	1530 N	1498	-0-	-32	-0-	1498	2			N	-0-					49
05	2170 N	1909	-0-	-261	-0-	1909	2			N	-0-					49
06	3000 N	3269	-0-	269	269	3269	2			N	-0-					49
07	3100 N	3007	-0-	-93	176	3007	2			N	-0-					49
*08	3100 N	3078	-0-	-22	154	3078	2			N	-0-					49

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
05	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
07	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
*08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 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
03	3317 X	3211	-0-	-106	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
04	3180 X	3034	-0-	-146	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
05	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
06	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
07	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
*08	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

03	2883 X	2822	-0-	-61	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
04	2730 X	2450	-0-	-280	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
05	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	3207	-0-	107	107	3207	2			Y	-0-					-0-
*08	3100 N	3178	-0-	78	185	3178	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

03	3100 X	2868	-0-	-232	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	2893	-0-	-107	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	2867	-0-	-233	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	2530	-0-	-470	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
07	2976 X	1951	-0-	-1025	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
08	2976 X	2627	-0-	-349	-0-	2627	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

03	4185 X	2759	-0-	-1426	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
04	4050 X	2631	-0-	-1419	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
05	3441 X	2658	-0-	-783	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
06	3090 X	2867	-0-	-223	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
07	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
08	2759 X	2383	-0-	-376	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

03	4340 X	2993	-0-	-1347	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
04	4200 X	3075	-0-	-1125	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
05	4185 X	2529	-0-	-1656	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
06	4050 X	3148	-0-	-902	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
07	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-
*08	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

03	3100 N	4403	-0-	1303	1303	4403	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	2868	-0-	-132	1171	2868	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	2281	-0-	-819	352	2281	2			Y	-0-					-0-
06	3350 X	2998	-0-	-352	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
07	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
*08	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

03	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			Y	-0-					-0-
04	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			Y	-0-					-0-
05	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			Y	-0-					-0-
06	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			Y	-0-					-0-
07	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
*08	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1505	-0-	-205	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1551	-0-	-185	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

03	3503	X	2679	-0-	-824	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2574	-0-	-816	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3246	-0-	-102	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2197	-0-	-1013	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
07	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
*08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229927 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007

03	4216	X	4031	-0-	-185	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3743	-0-	-337	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3799	-0-	-417	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3373	-0-	-707	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3577	-0-	-639	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2994	-0-	-1036	-0-	2994	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586

03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

03	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1854	-0-	-396	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	400	-0-	-1894	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
*08	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

03	2790	N	2578	-0-	-212	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2595	-0-	-133	-0-	2595	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3526	-0-	-644	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	4239	-0-	-70	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3974	-0-	-196	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	3199	-0-	-1110	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	3481	-0-	-828	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

03	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2		N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2		N	-0-					-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-					-0-
*08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		N	-0-					-0-
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-					-0-
05	2449	N	2255	-0-	-194	-0-	2255	2		N	-0-					-0-
06	2310	N	2046	-0-	-264	-0-	2046	2		N	-0-					-0-
07	2356	N	2253	-0-	-103	-0-	2253	2		N	-0-					-0-
08	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	2159	2		N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2		N	-0-					-0-
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2		N	-0-					-0-
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2		N	-0-					-0-
06	3840	X	3316	-0-	-524	-0-	3316	2		N	-0-					-0-
07	3968	X	3435	-0-	-533	-0-	3435	2		N	-0-					-0-
08	3968	X	3497	-0-	-471	-0-	3497	2		N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230161 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748

03	3968	X	3909	-0-	-59	-0-	3909	2		N	-0-					-0-
04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2		N	-0-					-0-
05	3968	X	3672	-0-	-296	-0-	3672	2		N	-0-					-0-
06	3840	X	3586	-0-	-254	-0-	3586	2		N	-0-					-0-
07	3968	X	3501	-0-	-467	-0-	3501	2		N	-0-					-0-
08	3968	X	2760	-0-	-1208	-0-	2760	2		N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756

03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2		N	-0-					-0-
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2		N	-0-					-0-
05	2852	X	2658	-0-	-194	-0-	2658	2		N	-0-					-0-
06	2760	X	2529	-0-	-231	-0-	2529	2		N	-0-					-0-
07	2852	X	2505	-0-	-347	-0-	2505	2		N	-0-					-0-
08	2852	X	2358	-0-	-494	-0-	2358	2		N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

03	2759	X	2682	-0-	-77	-0-	2682	2		N	-0-					-0-
04	2670	X	2377	-0-	-293	-0-	2377	2		N	-0-					-0-
05	2759	N	2269	-0-	-490	-0-	2269	2		N	-0-					-0-
06	2610	N	1562	-0-	-1048	-0-	1562	2		N	-0-					-0-
07	2449	N	2397	-0-	-52	-0-	2397	2		N	-0-					-0-
08	2263	N	2039	-0-	-224	-0-	2039	2		N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 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
03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2		N	-0-			-0-
04	3180 X	2974	-0-	-206	-0-	2974	2		N	-0-			-0-
05	3286 X	3023	-0-	-263	-0-	3023	2		N	-0-			-0-
06	3180 X	2429	-0-	-751	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
07	3286 X	2662	-0-	-624	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
08	3286 X	2482	-0-	-804	-0-	2482	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

03	3658 X	3006	-0-	-652	-0-	3006	2		N	-0-			-0-
04	3540 X	2823	-0-	-717	-0-	2823	2		N	-0-			-0-
05	3627 X	2220	-0-	-1407	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
06	3330 X	2661	-0-	-669	-0-	2661	2		N	-0-			-0-
07	3224 X	2766	-0-	-458	-0-	2766	2		N	-0-			-0-
*08	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784

03	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
04	2160 X	1888	-0-	-272	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
05	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
06	2160 N	2037	-0-	-123	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
07	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2		N	-0-			-0-
*08	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

03	2139 N	2054	-0-	-85	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-			-0-
05	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
07	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		N	-0-			-0-
*08	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

03	1767 N	1306	-0-	-461	-0-	1306	2		Y	-0-			-0-
04	1530 N	1151	-0-	-379	-0-	1151	2		Y	-0-			-0-
05	1488 N	945	-0-	-543	-0-	945	2		Y	-0-			-0-
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		Y	-0-			-0-
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		Y	-0-			-0-
*08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

03	2046 N	1431	-0-	-615	-0-	1431	2		Y	-0-			-0-
04	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2		Y	-0-			-0-
05	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		Y	-0-			-0-
06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		Y	-0-			-0-
07	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		Y	-0-			-0-
08	2263 N	2069	-0-	-194	-0-	2069	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

03	2852 X	1769	-0-	-1083	-0-	1769	2		Y	-0-			-0-
04	1770 N	1740	-0-	-30	-0-	1740	2		Y	-0-			-0-
05	2015 N	1607	-0-	-408	-0-	1607	2		Y	-0-			-0-
06	1710 N	1333	-0-	-377	-0-	1333	2		Y	-0-			-0-
07	1798 N	1302	-0-	-496	-0-	1302	2		Y	-0-			-0-
08	1612 N	1423	-0-	-189	-0-	1423	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 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
03	3100 N	3171	-0-	71	71	3171	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3259	-0-	259	330	3259	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3443	-0-	343	673	3443	2		N	-0-			-0-
06	3469 X	2796	-0-	-673	-0-	2796	2		N	-0-			-0-
07	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
*08	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

03	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2		N	-0-			-0-
04	4500 X	4389	-0-	-111	-0-	4389	2		N	-0-			-0-
05	4650 X	4271	-0-	-379	-0-	4271	2		N	-0-			-0-
06	4500 X	4039	-0-	-461	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
07	4650 X	4505	-0-	-145	-0-	4505	2		N	-0-			-0-
08	4650 X	4338	-0-	-312	-0-	4338	2		N	-0-			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956

03	2635 N	2543	-0-	-92	-0-	2543	2		N	-0-			-0-
04	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
05	2697 N	2560	-0-	-137	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
06	2460 N	2384	-0-	-76	-0-	2384	2		N	-0-			-0-
07	2604 N	2443	-0-	-161	-0-	2443	2		N	-0-			-0-
08	2573 N	2490	-0-	-83	-0-	2490	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

03	4154 X	3785	-0-	-369	-0-	3785	2		Y	-0-			-0-
04	4020 X	3917	-0-	-103	-0-	3917	2		Y	-0-			-0-
05	4154 X	4127	-0-	-27	-0-	4127	2		Y	-0-			-0-
06	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2		Y	-0-			-0-
07	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2		Y	-0-			-0-
08	4123 X	4090	-0-	-33	-0-	4090	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

03	3627 X	2379	-0-	-1248	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
04	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		N	-0-			-0-
05	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2		N	-0-			-0-
06	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2		N	-0-			-0-
07	3627 X	3441	-0-	-186	-0-	3441	2		N	-0-			-0-
08	3627 X	3287	-0-	-340	-0-	3287	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

03	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2		N	-0-			-0-
04	3690 X	3552	-0-	-138	-0-	3552	2		N	-0-			-0-
05	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2		N	-0-			-0-
06	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2		N	-0-			-0-
07	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2		N	-0-			-0-
08	3813 X	3629	-0-	-184	-0-	3629	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-			-0-
04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
05	1705 N	1676	-0-	-29	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
06	1740 N	1657	-0-	-83	-0-	1657	2		N	-0-			-0-
07	1798 N	1743	-0-	-55	-0-	1743	2		N	-0-			-0-
*08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 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
03	4557 X	4348	-0-	-209	-0-	4348 2		Y	-0-			-0-
04	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586 2		Y	-0-			-0-
05	4619 X	4542	-0-	-77	-0-	4542 2		Y	-0-			-0-
06	4470 X	3786	-0-	-684	-0-	3786 2		Y	-0-			-0-
07	4681 X	2946	-0-	-1735	-0-	2946 2		Y	-0-			-0-
08	4681 X	4586	-0-	-95	-0-	4586 2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

03	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757 2		Y	-0-			-0-
04	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361 2		Y	-0-			-0-
05	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458 2		Y	-0-			-0-
06	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302 2		Y	-0-			-0-
07	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238 2		Y	-0-			-0-
*08	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

03	4867 X	4194	-0-	-673	-0-	4194 2		Y	-0-			-0-
04	4710 X	4410	-0-	-300	-0-	4410 2		Y	-0-			-0-
05	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774 2		Y	-0-			-0-
06	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971 2		Y	-0-			-0-
07	4557 X	4469	-0-	-88	-0-	4469 2		Y	-0-			-0-
*08	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657 2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

03	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6470 2		N	-0-			-0-
04	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275 2		N	-0-			-0-
05	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352 2		N	-0-			-0-
06	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140 2		N	-0-			-0-
07	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420 2		N	-0-			-0-
*08	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956 2		N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890

03	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 2		Y	-0-			-0-
04	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 2		Y	-0-			-0-
05	3069 X	3047	-0-	-22	-0-	3047 2		Y	-0-			-0-
06	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 2		Y	-0-			-0-
07	3162 X	2984	-0-	-178	-0-	2984 2		Y	-0-			-0-
08	3162 X	2870	-0-	-292	-0-	2870 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

03	4960 X	4384	-0-	-576	-0-	4384 2		N	-0-			28
04	4800 X	4218	-0-	-582	-0-	4218 2		N	-0-			28
05	4619 X	4347	-0-	-272	-0-	4347 2		N	-0-			28
06	4470 X	4219	-0-	-251	-0-	4219 2		N	-0-			28
07	4588 X	4182	-0-	-406	-0-	4182 2		N	-0-			28
08	4371 X	4224	-0-	-147	-0-	4224 2		N	-0-			28

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

03	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 2		Y	-0-			-0-
04	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 2		Y	-0-			-0-
05	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2		Y	-0-			-0-
06	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2		Y	-0-			-0-
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 2		Y	-0-			-0-
*08	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 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
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2400	-0-	-49	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2409	-0-	-321	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2598	-0-	-254	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
*08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

03	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2031	-0-	-883	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2458	-0-	-662	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2584	-0-	-733	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	3041	-0-	-276	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990

03	4123	X	3128	-0-	-995	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	2512	-0-	-1478	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3697	-0-	-426	-0-	3697	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3201	-0-	-789	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2869	-0-	-262	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
*08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

03	4836	X	4530	-0-	-306	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	4160	-0-	-430	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-
05	4743	X	4424	-0-	-319	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	3672	-0-	-918	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	3600	-0-	-1143	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	3733	-0-	-793	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

03	3751	X	3627	-0-	-124	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3330	-0-	-300	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3355	-0-	-396	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3532	-0-	-98	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2687	-0-	-940	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

03	2635	N	2492	-0-	-143	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4064	-0-	1064	1064	4064	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2354	-0-	-746	318	2354	2			N	-0-					-0-
06	2645	N	2327	-0-	-318	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2372	-0-	-263	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2371	-0-	-264	-0-	2371	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774 X	3962	-0-	-812	-0-	3962	2		Y	-0-			-0-
04	4620 X	2707	-0-	-1913	-0-	2707	2		Y	-0-			-0-
05	4092 X	3399	-0-	-693	-0-	3399	2		Y	-0-			-0-
06	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2		Y	-0-			-0-
07	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2		Y	-0-			-0-
08	3968 X	3420	-0-	-548	-0-	3420	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

03	4495 X	4084	-0-	-411	-0-	4084	2		Y	-0-			-0-
04	4350 X	3946	-0-	-404	-0-	3946	2		Y	-0-			-0-
05	4402 X	3980	-0-	-422	-0-	3980	2		Y	-0-			-0-
06	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2		Y	-0-			-0-
07	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2		Y	-0-			-0-
*08	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

03	3100 N	6891	-0-	3791	3791	6891	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	6113	-0-	3113	6904	6113	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	5921	-0-	2821	9725	5921	2		Y	-0-			-0-
06	15211 X	5486	-0-	-9725	-0-	5486	2		Y	-0-			-0-
07	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2		Y	-0-			-0-
*08	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

03	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2		Y	-0-			-0-
04	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2		Y	-0-			-0-
05	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2		Y	-0-			-0-
06	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2		Y	-0-			-0-
07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2		Y	-0-			-0-
*08	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

03	5797 X	5536	-0-	-261	-0-	5536	2		Y	-0-			-0-
04	5610 X	5270	-0-	-340	-0-	5270	2		Y	-0-			-0-
05	5797 X	5586	-0-	-211	-0-	5586	2		Y	-0-			-0-
06	5550 X	5011	-0-	-539	-0-	5011	2		Y	-0-			-0-
07	5735 X	4545	-0-	-1190	-0-	4545	2		Y	-0-			-0-
*08	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

03	3937 X	3869	-0-	-68	-0-	3869	2		N	-0-			-0-
04	3810 X	3270	-0-	-540	-0-	3270	2		N	-0-			-0-
05	3937 X	3656	-0-	-281	-0-	3656	2		N	-0-			-0-
06	3810 X	3084	-0-	-726	-0-	3084	2		N	-0-			-0-
07	3937 X	3616	-0-	-321	-0-	3616	2		N	-0-			-0-
08	3875 X	3648	-0-	-227	-0-	3648	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

03	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2		N	-0-			-0-
04	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		N	-0-			-0-
05	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2		N	-0-			-0-
06	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2		N	-0-			-0-
07	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2		N	-0-			-0-
*08	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534 X	3053	-0-	-481	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
04	3330 X	2891	-0-	-439	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
05	3534 X	2853	-0-	-681	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
06	3420 X	2611	-0-	-809	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
07	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
*08	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

03	4929 X	4745	-0-	-184	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
04	4710 X	4534	-0-	-176	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
05	4836 X	4637	-0-	-199	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
06	4680 X	4336	-0-	-344	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
07	4805 X	4629	-0-	-176	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
08	4743 X	4715	-0-	-28	-0-	4715	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
04	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
05	3348 X	2706	-0-	-642	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
06	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
07	3348 X	2137	-0-	-1211	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
08	3348 X	3344	-0-	-4	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

03	6417 X	6104	-0-	-313	-0-	6104	2			Y	-0-					-0-
04	6210 X	5918	-0-	-292	-0-	5918	2			Y	-0-					-0-
05	6293 X	5967	-0-	-326	-0-	5967	2			Y	-0-					-0-
06	6000 X	5713	-0-	-287	-0-	5713	2			Y	-0-					-0-
07	6107 X	5850	-0-	-257	-0-	5850	2			Y	-0-					-0-
08	6107 X	5795	-0-	-312	-0-	5795	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024

03	3937 X	3883	-0-	-54	-0-	3883	2			N	-0-					109
04	3810 X	3313	-0-	-497	-0-	3313	2			N	-0-					109
05	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					109
06	3810 X	3196	-0-	-614	-0-	3034	2	162	9	N	147	178	1			78
07	3937 X	3078	-0-	-859	-0-	3078	2			N	-0-					78
08	3937 X	3134	-0-	-803	-0-	3134	2			N	-0-					78

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

03	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			Y	-0-					-0-
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
05	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
06	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
07	2480 X	2353	-0-	-127	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
08	2480 X	1669	-0-	-811	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

03	3596 X	3368	-0-	-228	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
04	3480 X	3297	-0-	-183	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-
05	3596 X	3373	-0-	-223	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
06	3480 X	3217	-0-	-263	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
07	3410 X	3384	-0-	-26	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
08	3410 X	3370	-0-	-40	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2		N	-0-			-0-
04	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2		N	-0-			-0-
05	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2		N	-0-			-0-
06	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2		N	-0-			-0-
07	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2		N	-0-			-0-
*08	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

03	3844 X	3578	-0-	-266	-0-	3578	2		Y	-0-			-0-
04	3720 X	3377	-0-	-343	-0-	3377	2		Y	-0-			-0-
05	3844 X	3246	-0-	-598	-0-	3246	2		Y	-0-			-0-
06	3720 X	3418	-0-	-302	-0-	3418	2		Y	-0-			-0-
07	3627 X	3506	-0-	-121	-0-	3506	2		Y	-0-			-0-
08	3565 X	3466	-0-	-99	-0-	3466	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

03	6200 X	4351	-0-	-1849	-0-	4351	2		Y	-0-			-0-
04	6000 X	5496	-0-	-504	-0-	5496	2		Y	-0-			-0-
05	5673 X	5670	-0-	-3	-0-	5670	2		Y	-0-			-0-
06	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2		Y	-0-			-0-
07	5673 X	4268	-0-	-1405	-0-	4268	2		Y	-0-			-0-
08	5673 X	3727	-0-	-1946	-0-	3727	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

03	1705 N	1590	-0-	-115	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
07	1953 N	1739	-0-	-214	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
08	1829 N	1788	-0-	-41	-0-	1788	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

03	2573 N	1617	-0-	-956	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-			-0-
05	2604 N	2428	-0-	-176	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
06	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2		N	-0-			-0-
07	2418 N	1929	-0-	-489	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
*08	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2		N	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

03	2573 N	1942	-0-	-631	-0-	1942	2		N	-0-			-0-
04	2760 X	974	-0-	-1786	-0-	974	2		N	-0-			-0-
05	2852 X	1449	-0-	-1403	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
06	2760 X	1597	-0-	-1163	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
07	2511 X	2188	-0-	-323	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
*08	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

03	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
04	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
05	2759 N	2632	-0-	-127	-0-	2632	2		N	-0-			-0-
06	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2		N	-0-			-0-
07	2759 N	2608	-0-	-151	-0-	2608	2		N	-0-			-0-
*08	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	3328	-0-	-578	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	2569	-0-	-1211	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	2679	-0-	-1227	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	2566	-0-	-1154	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
*08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

03	3937	X	3566	-0-	-371	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	2885	-0-	-925	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3350	-0-	-100	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	2996	-0-	-569	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
*08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938

03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2076	-0-	-114	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2146	-0-	-104	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
*08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

03	5518	X	5433	-0-	-85	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4984	-0-	-356	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5112	-0-	-220	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
06	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
*08	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

03	5146	X	4167	-0-	-979	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4529	-0-	-451	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4974	-0-	-172	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	2099	-0-	-2881	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3888	-0-	-793	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4343	-0-	-617	-0-	4343	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4161	-0-	1161	1161	4161	2			Y	-0-					-0-
07	2659	N	1498	-0-	-1161	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
*08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340 X	4086	-0-	-254	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	3985	-0-	-215	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	4086	-0-	-254	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	3963	-0-	-147	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	4033	-0-	-214	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
08	4123 X	3944	-0-	-179	-0-	3944	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

03	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			Y	-0-					-0-
04	3330 X	2292	-0-	-1038	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
05	3348 X	2518	-0-	-830	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
06	3330 X	2486	-0-	-844	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
07	3441 X	2685	-0-	-756	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
08	3441 X	3072	-0-	-369	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

03	4867 X	3261	-0-	-1606	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
04	4710 X	4230	-0-	-480	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
05	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			Y	-0-					-0-
06	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
07	4867 X	3479	-0-	-1388	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
*08	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
04	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
05	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
07	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
*08	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022

03	4061 X	4026	-0-	-35	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	3869	-0-	-61	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
05	4061 X	3793	-0-	-268	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
06	3930 X	3679	-0-	-251	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	3730	-0-	-300	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
08	4030 X	3780	-0-	-250	-0-	3780	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

03	3689 X	3402	-0-	-287	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	3231	-0-	-339	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
05	3534 X	3222	-0-	-312	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	3164	-0-	-196	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
07	3410 X	3204	-0-	-206	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
08	3410 X	3178	-0-	-232	-0-	3178	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

03	2511 X	2461	-0-	-50	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
04	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
05	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
06	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
07	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
*08	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
*08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

03	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
*08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			Y	-0-					-0-
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3545	-0-	-392	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3688	-0-	-122	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
07	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3784	-0-	-153	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

03	3100	N	3480	-0-	380	726	3480	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2741	-0-	-259	467	2741	2			N	-0-					-0-
05	3212	X	2745	-0-	-467	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
07	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1977	-0-	-596	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

03	4929	X	3660	-0-	-1269	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3306	-0-	-1464	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3228	-0-	-864	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3048	-0-	-912	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3169	-0-	-923	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3288	-0-	-370	-0-	3288	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

03	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	1868	2			N	-0-					105
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					105
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					105
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					105
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					105
*08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					105

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709

03	3100	N	3223	-0-	123	123	3223	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3243	-0-	243	366	3243	2			N	-0-					-0-
05	2559	N	2193	-0-	-366	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
*08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 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
03	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2		Y	-0-			-0-
04	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2		Y	-0-			-0-
05	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2		Y	-0-			-0-
06	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2		Y	-0-			-0-
07	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2		Y	-0-			-0-
*08	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		Y	-0-			-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		Y	-0-			-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		Y	-0-			-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		Y	-0-			-0-
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		Y	-0-			-0-
*08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

03	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2		N	-0-			-0-
04	3870 X	3540	-0-	-330	-0-	3540	2		N	-0-			-0-
05	3999 X	3652	-0-	-347	-0-	3652	2		N	-0-			-0-
06	3870 X	3542	-0-	-328	-0-	3542	2		N	-0-			-0-
07	3999 X	3800	-0-	-199	-0-	3800	2		N	-0-			-0-
08	3999 X	3572	-0-	-427	-0-	3572	2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

03	3875 X	3516	-0-	-359	-0-	3516	2		N	-0-			-0-
04	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2		N	-0-			-0-
05	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2		N	-0-			-0-
06	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2		N	-0-			-0-
07	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2		N	-0-			-0-
08	3875 X	3755	-0-	-120	-0-	3755	2		N	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		Y	-0-			-0-
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		Y	-0-			-0-
05	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2		Y	-0-			-0-
06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		Y	-0-			-0-
07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		Y	-0-			-0-
*08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

03	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2		N	-0-			-0-
04	3060 X	2895	-0-	-165	-0-	2895	2		N	-0-			-0-
05	3100 X	3024	-0-	-76	-0-	3024	2		N	-0-			-0-
06	3060 X	2569	-0-	-491	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
07	3162 X	3147	-0-	-15	-0-	3147	2		N	-0-			-0-
08	3162 X	2828	-0-	-334	-0-	2828	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5704 X	5136	-0-	-568	-0-	5136	2		N	-0-			-0-
04	5520 X	4808	-0-	-712	-0-	4808	2		N	-0-			-0-
05	5456 X	5206	-0-	-250	-0-	5206	2		N	-0-			-0-
06	5190 X	5008	-0-	-182	-0-	5008	2		N	-0-			-0-
07	5146 X	5128	-0-	-18	-0-	5128	2		N	-0-			-0-
08	5208 X	5101	-0-	-107	-0-	5101	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

03	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2		Y	-0-			-0-
04	6720 X	6356	-0-	-364	-0-	6356	2		Y	-0-			-0-
05	7099 X	6310	-0-	-789	-0-	6310	2		Y	-0-			-0-
06	6870 X	5891	-0-	-979	-0-	5891	2		Y	-0-			-0-
07	7099 X	5827	-0-	-1272	-0-	5827	2		Y	-0-			-0-
08	7099 X	5531	-0-	-1568	-0-	5531	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

03	3565 X	3434	-0-	-131	-0-	3434	2		Y	-0-			-0-
04	3450 X	2955	-0-	-495	-0-	2955	2		Y	-0-			-0-
05	3441 X	3081	-0-	-360	-0-	3081	2		Y	-0-			-0-
06	3330 X	2760	-0-	-570	-0-	2760	2		Y	-0-			-0-
07	3441 X	2850	-0-	-591	-0-	2850	2		Y	-0-			-0-
08	3441 X	3065	-0-	-376	-0-	3065	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

03	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2		Y	-0-			-0-
04	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2		Y	-0-			-0-
05	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2		Y	-0-			-0-
06	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2		Y	-0-			-0-
07	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2		Y	-0-			-0-
*08	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

03	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2		Y	-0-			-0-
04	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2		Y	-0-			-0-
05	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2		Y	-0-			-0-
06	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2		Y	-0-			-0-
07	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2		Y	-0-			-0-
*08	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
05	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
06	1320 N	1230	-0-	-90	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1257	-0-	-138	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
08	1364 N	1214	-0-	-150	-0-	1214	2		N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

03	5673 X	5610	-0-	-63	-0-	5610	2		Y	-0-			-0-
04	5490 X	5360	-0-	-130	-0-	5360	2		Y	-0-			-0-
05	5673 X	5443	-0-	-230	-0-	5443	2		Y	-0-			-0-
06	5490 X	5354	-0-	-136	-0-	5354	2		Y	-0-			-0-
07	5611 X	5308	-0-	-303	-0-	5308	2		Y	-0-			-0-
08	5611 X	5175	-0-	-436	-0-	5175	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5673	X	4981	-0-	-692	-0-	4981	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5351	-0-	-139	-0-	5351	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	5271	-0-	-92	-0-	5271	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	5025	-0-	-135	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-
07	5518	X	5127	-0-	-391	-0-	5127	2			Y	-0-					-0-
08	5518	X	4819	-0-	-699	-0-	4819	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1347	-0-	-183	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1258	-0-	-354	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

03	2170	N	2159	-0-	-11	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	2041	-0-	-29	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	1962	-0-	-208	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2014	-0-	-86	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
*08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750

03	3379	X	2635	-0-	-744	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
*08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
*08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

03	3100	N	2015	-0-	-1085	276	2015	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1268	-0-	-382	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	1173	-0-	-477	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	886	-0-	-819	-0-	886	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	952	-0-	-753	-0-	952	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686

03	2883	X	2593	-0-	-290	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2410	-0-	-380	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2345	-0-	-538	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2482	-0-	-158	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2426	-0-	-54	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
*08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2		N	-0-			-0-
04	3720 X	3596	-0-	-124	-0-	3596	2		N	-0-			-0-
05	3844 X	3354	-0-	-490	-0-	3354	2		N	-0-			-0-
06	3720 X	2671	-0-	-1049	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
07	3844 X	3175	-0-	-669	-0-	3175	2		N	-0-			-0-
08	3844 X	2901	-0-	-943	-0-	2901	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

03	3224 X	2988	-0-	-236	-0-	2988	2		N	-0-			-0-
04	3120 X	2790	-0-	-330	-0-	2790	2		N	-0-			-0-
05	3100 X	2787	-0-	-313	-0-	2787	2		N	-0-			-0-
06	2880 X	2637	-0-	-243	-0-	2637	2		N	-0-			-0-
07	2976 X	2712	-0-	-264	-0-	2712	2		N	-0-			-0-
08	2976 X	2676	-0-	-300	-0-	2676	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

03	3317 X	3180	-0-	-137	-0-	3180	2		Y	-0-			-0-
04	3180 X	3170	-0-	-10	-0-	3170	2		Y	-0-			-0-
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2		Y	-0-			-0-
06	3210 X	3120	-0-	-90	-0-	3120	2		Y	-0-			-0-
07	3317 X	3162	-0-	-155	-0-	3162	2		Y	-0-			-0-
08	3317 X	2797	-0-	-520	-0-	2797	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

03	3658 X	3319	-0-	-339	-0-	3319	2		N	-0-			-0-
04	3540 X	2177	-0-	-1363	-0-	2177	2		N	-0-			-0-
05	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2		N	-0-			-0-
06	3450 X	3396	-0-	-54	-0-	3396	2		N	-0-			-0-
07	3317 X	3181	-0-	-136	-0-	3181	2		N	-0-			-0-
08	3658 X	3468	-0-	-190	-0-	3468	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658

03	4960 X	4346	-0-	-614	-0-	4346	2		N	-0-			-0-
04	4740 X	3430	-0-	-1310	-0-	3430	2		N	-0-			-0-
05	4805 X	3571	-0-	-1234	-0-	3571	2		N	-0-			-0-
06	4650 X	3193	-0-	-1457	-0-	3193	2		N	-0-			-0-
07	4340 X	3107	-0-	-1233	-0-	3107	2		N	-0-			-0-
08	4340 X	3025	-0-	-1315	-0-	3025	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

03	4712 X	4460	-0-	-252	-0-	4460	2		Y	-0-			-0-
04	4560 X	3754	-0-	-806	-0-	3754	2		Y	-0-			-0-
05	4619 X	3955	-0-	-664	-0-	3955	2		Y	-0-			-0-
06	4440 X	4093	-0-	-347	-0-	4093	2		Y	-0-			-0-
07	4526 X	3962	-0-	-564	-0-	3962	2		Y	-0-			-0-
08	4464 X	3549	-0-	-915	-0-	3549	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

03	4557 X	4135	-0-	-422	-0-	4135	2		Y	-0-			-0-
04	4410 X	3565	-0-	-845	-0-	3565	2		Y	-0-			-0-
05	4557 X	3152	-0-	-1405	-0-	3152	2		Y	-0-			-0-
06	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2		Y	-0-			-0-
07	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2		Y	-0-			-0-
*08	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844 X	3579	-0-	-265	-0-	3579	2		N	-0-			-0-
04	3720 X	3361	-0-	-359	-0-	3361	2		N	-0-			-0-
05	3751 X	3396	-0-	-355	-0-	3396	2		N	-0-			-0-
06	3630 X	3081	-0-	-549	-0-	3081	2		N	-0-			-0-
07	3751 X	3175	-0-	-576	-0-	3175	2		N	-0-			-0-
08	3565 X	3258	-0-	-307	-0-	3258	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

03	1271 X	605	-0-	-666	-0-	605	2		N	-0-			29
04	1050 N	391	-0-	-659	-0-	391	2		N	-0-			29
05	713 N	311	-0-	-402	-0-	311	2		N	-0-			29
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			29
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			29
*08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
04	1890 N	1713	-0-	-177	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		N	-0-			-0-
07	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-			-0-
*08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

03	3100 N	6266	-0-	3166	3166	6266	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	4749	-0-	1749	4915	4749	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	5139	-0-	2039	6954	5139	2		Y	-0-			-0-
06	12138 X	5184	-0-	-6954	-0-	5184	2		Y	-0-			-0-
07	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2		Y	-0-			-0-
*08	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

03	1333 N	528	-0-	-805	-0-	528	2		Y	-0-			-0-
04	1260 N	819	-0-	-441	-0-	819	2		Y	-0-			-0-
05	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	1282	2		Y	-0-			-0-
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		Y	-0-			-0-
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		Y	-0-			-0-
08	1271 N	1107	-0-	-164	-0-	1107	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

03	4805 X	4303	-0-	-502	-0-	4303	2		Y	-0-			-0-
04	4650 X	4095	-0-	-555	-0-	4095	2		Y	-0-			-0-
05	4588 X	4151	-0-	-437	-0-	4151	2		Y	-0-			-0-
06	4230 X	4074	-0-	-156	-0-	4074	2		Y	-0-			-0-
07	4371 X	3670	-0-	-701	-0-	3670	2		Y	-0-			-0-
08	4309 X	3846	-0-	-463	-0-	3846	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1816	-0-	-261	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1956	-0-	-24	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1403	-0-	-581	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2497	-0-	-758	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

03	3100	N	5111	-0-	2011	2011	5111	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4757	-0-	1757	3768	4757	2			N	-0-					-0-
05	8940	X	5172	-0-	-3768	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
07	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
*08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2495	-0-	-25	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
05	2821	N	2332	-0-	-489	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2386	-0-	-187	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	1793	-0-	-532	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

03	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1768	-0-	-2	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1560	-0-	-269	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1628	-0-	-263	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

03	2387	N	2160	-0-	-227	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2175	-0-	-150	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2255	-0-	-132	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870

03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1718	-0-	-421	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2		N	-0-			-0-
04	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2		N	-0-			-0-
05	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2		N	-0-			-0-
06	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2		N	-0-			-0-
07	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2		N	-0-			-0-
08	2728 X	2574	-0-	-154	-0-	2574	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

03	4619 X	3296	-0-	-1323	-0-	3296	2		Y	-0-			-0-
04	4470 X	2959	-0-	-1511	-0-	2959	2		Y	-0-			-0-
05	4619 X	3400	-0-	-1219	-0-	3400	2		Y	-0-			-0-
06	4470 X	3429	-0-	-1041	-0-	3429	2		Y	-0-			-0-
07	3937 X	3569	-0-	-368	-0-	3569	2		Y	-0-			-0-
*08	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

03	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2		Y	-0-			-0-
04	6000 X	5883	-0-	-117	-0-	5883	2		Y	-0-			-0-
05	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2		Y	-0-			-0-
06	6000 X	5688	-0-	-312	-0-	5688	2		Y	-0-			-0-
07	6200 X	5656	-0-	-544	-0-	5656	2		Y	-0-			-0-
08	6200 X	5494	-0-	-706	-0-	5494	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

03	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2		N	-0-			-0-
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
05	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-			-0-
06	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		N	-0-			-0-
07	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		N	-0-			-0-
*08	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

03	2418 N	1953	-0-	-465	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
04	2340 N	1622	-0-	-718	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
05	2356 N	1737	-0-	-619	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
06	1890 N	1826	-0-	-64	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
07	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		N	-0-			-0-
*08	3100 N	3319	-0-	219	219	3319	2		N	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

03	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2		N	-0-			-0-
04	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2		N	-0-			-0-
05	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2		N	-0-			-0-
06	3630 X	3607	-0-	-23	-0-	3607	2		N	-0-			-0-
07	3751 X	3621	-0-	-130	-0-	3621	2		N	-0-			-0-
08	3751 X	3626	-0-	-125	-0-	3626	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

03	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		Y	-0-			-0-
04	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		Y	-0-			-0-
05	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	4864	-0-	1864	1864	4864	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	5382	-0-	2282	4146	5382	2		Y	-0-			-0-
*08	3100 N	4151	-0-	1051	5197	4151	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2		Y	-0-			-0-
04	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2		Y	-0-			-0-
05	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2		Y	-0-			-0-
06	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2		Y	-0-			-0-
07	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		Y	-0-			-0-
*08	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		Y	-0-			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980

03	3224 X	2661	-0-	-563	-0-	2661	2		N	-0-			-0-
04	3090 X	2856	-0-	-234	-0-	2856	2		N	-0-			-0-
05	3162 X	2870	-0-	-292	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
06	3060 X	2669	-0-	-391	-0-	2669	2		N	-0-			-0-
07	2945 X	1992	-0-	-953	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
08	2945 X	2370	-0-	-575	-0-	2370	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728

03	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2		N	-0-			-0-
04	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2		N	-0-			-0-
05	5921 X	5229	-0-	-692	-0-	5229	2		N	-0-			-0-
06	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2		N	-0-			-0-
07	5921 X	5677	-0-	-244	-0-	5677	2		N	-0-			-0-
08	5921 X	5516	-0-	-405	-0-	5516	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856

03	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2		Y	-0-			-0-
04	3150 X	2735	-0-	-415	-0-	2735	2		Y	-0-			-0-
05	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2		Y	-0-			-0-
06	3150 X	2680	-0-	-470	-0-	2680	2		Y	-0-			-0-
07	3255 X	3103	-0-	-152	-0-	3103	2		Y	-0-			-0-
08	3255 X	2566	-0-	-689	-0-	2566	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

03	3410 X	2987	-0-	-423	-0-	2987	2		N	-0-			-0-
04	3300 X	2554	-0-	-746	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
05	3410 X	2581	-0-	-829	-0-	2581	2		N	-0-			-0-
06	3300 X	2318	-0-	-982	-0-	2318	2		N	-0-			-0-
07	2976 X	1666	-0-	-1310	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
08	2976 X	2384	-0-	-592	-0-	2384	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712

03	4247 X	4194	-0-	-53	-0-	4194	2		N	-0-			-0-
04	4110 X	3461	-0-	-649	-0-	3461	2		N	-0-			-0-
05	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2		N	-0-			-0-
06	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2		N	-0-			-0-
07	4185 X	3408	-0-	-777	-0-	3408	2		N	-0-			-0-
*08	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2		N	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636

03	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2		Y	-0-			-0-
04	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2		Y	-0-			-0-
05	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2		Y	-0-			-0-
06	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2		Y	-0-			-0-
07	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2		Y	-0-			-0-
*08	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 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
03	3100 N	4972	-0-	1872	1872	4972	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	4028	-0-	1028	2900	4028	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	5199	-0-	2099	4999	5199	2			Y	-0-					-0-
06	9682 X	4683	-0-	-4999	-0-	4683	2			Y	-0-					-0-
07	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
*08	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

03	4929 X	4236	-0-	-693	-0-	4236	2			Y	-0-					-0-
04	4770 X	4202	-0-	-568	-0-	4202	2			Y	-0-					-0-
05	4774 X	4689	-0-	-85	-0-	4689	2			Y	-0-					-0-
06	4620 X	4333	-0-	-287	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
07	4433 X	3982	-0-	-451	-0-	3982	2			Y	-0-					-0-
08	4681 X	4116	-0-	-565	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

03	4929 X	4112	-0-	-817	-0-	4112	2			Y	-0-					-0-
04	4770 X	3872	-0-	-898	-0-	3872	2			Y	-0-					-0-
05	4588 X	3498	-0-	-1090	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-
06	4410 X	3123	-0-	-1287	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
07	4464 X	2682	-0-	-1782	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
08	4123 X	2958	-0-	-1165	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

03	6014 X	5114	-0-	-900	-0-	5114	2			Y	-0-					-0-
04	5820 X	5107	-0-	-713	-0-	5107	2			Y	-0-					-0-
05	5487 X	4883	-0-	-604	-0-	4883	2			Y	-0-					-0-
06	4980 X	4639	-0-	-341	-0-	4639	2			Y	-0-					-0-
07	5270 X	4753	-0-	-517	-0-	4753	2			Y	-0-					-0-
08	5270 X	5028	-0-	-242	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

03	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
04	3420 X	3158	-0-	-262	-0-	3158	2			Y	-0-					-0-
05	3410 X	3350	-0-	-60	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
06	3420 X	3104	-0-	-316	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
07	3534 X	3469	-0-	-65	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
08	3534 X	3382	-0-	-152	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590

03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
05	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
06	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
*08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

03	5983 X	5535	-0-	-448	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
04	5760 X	5225	-0-	-535	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
05	5952 X	5229	-0-	-723	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
06	5760 X	5639	-0-	-121	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
07	5890 X	5127	-0-	-763	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
08	5549 X	5256	-0-	-293	-0-	5256	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681 X	4348	-0-	-333	-0-	4348	2			Y	-0-					-0-
04	4650 X	4357	-0-	-293	-0-	4357	2			Y	-0-					-0-
05	4805 X	4409	-0-	-396	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-
06	4650 X	4411	-0-	-239	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-
07	4774 X	3939	-0-	-835	-0-	3939	2			Y	-0-					-0-
08	4495 X	4239	-0-	-256	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

03	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
04	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			Y	-0-					-0-
05	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
07	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
*08	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

03	4557 X	4505	-0-	-52	-0-	4505	2			Y	-0-					-0-
04	4410 X	4322	-0-	-88	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-
05	4557 X	4004	-0-	-553	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
06	4410 X	4192	-0-	-218	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-
07	4557 X	3899	-0-	-658	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
08	4495 X	3886	-0-	-609	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

03	4464 X	3759	-0-	-705	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
04	4320 X	4040	-0-	-280	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
05	4464 X	4229	-0-	-235	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
06	4320 X	3492	-0-	-828	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
07	4340 X	3509	-0-	-831	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
08	4216 X	3807	-0-	-409	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

03	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			Y	-0-					-0-
04	4320 X	4092	-0-	-228	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-
05	4464 X	4223	-0-	-241	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
06	4320 X	3999	-0-	-321	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
07	4464 X	3960	-0-	-504	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
*08	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
04	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
07	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
*08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

03	1581 N	1409	-0-	-172	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
05	1550 N	1545	-0-	-5	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
07	1581 N	1286	-0-	-295	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
*08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519 N	1486	-0-	-33	-0-	1486	2		Y	-0-			-0-
04	1470 N	1452	-0-	-18	-0-	1452	2		Y	-0-			-0-
05	1519 N	1411	-0-	-108	-0-	1411	2		Y	-0-			-0-
06	1440 N	1384	-0-	-56	-0-	1384	2		Y	-0-			-0-
07	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	1479	2		Y	-0-			-0-
*08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

03	4092 X	2794	-0-	-1298	-0-	2794	2		Y	-0-			-0-
04	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2		Y	-0-			-0-
05	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2		Y	-0-			-0-
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2		Y	-0-			-0-
07	4092 X	4086	-0-	-6	-0-	4086	2		Y	-0-			-0-
08	4092 X	3408	-0-	-684	-0-	3408	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

03	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2		Y	-0-			-0-
04	5130 X	4662	-0-	-468	-0-	4662	2		Y	-0-			-0-
05	5270 X	4893	-0-	-377	-0-	4893	2		Y	-0-			-0-
06	5190 X	4209	-0-	-981	-0-	4209	2		Y	-0-			-0-
07	5363 X	5260	-0-	-103	-0-	5260	2		Y	-0-			-0-
08	5363 X	5183	-0-	-180	-0-	5183	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

03	3875 X	3122	-0-	-753	-0-	3122	2		Y	-0-			-0-
04	3750 X	3589	-0-	-161	-0-	3589	2		Y	-0-			-0-
05	3875 X	2901	-0-	-974	-0-	2901	2		Y	-0-			-0-
06	3750 X	3599	-0-	-151	-0-	3599	2		Y	-0-			-0-
07	3875 X	3145	-0-	-730	-0-	3145	2		Y	-0-			-0-
08	3720 X	3282	-0-	-438	-0-	3282	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

03	3162 X	2919	-0-	-243	-0-	2919	2		N	-0-			25
04	3060 X	2941	-0-	-119	-0-	2941	2		N	-0-			25
05	3162 X	3067	-0-	-95	-0-	3067	2		N	-0-			25
06	3060 X	2920	-0-	-140	-0-	2920	2		N	-0-			25
07	3162 X	3066	-0-	-96	-0-	3066	2		N	-0-			25
08	3069 X	2958	-0-	-111	-0-	2958	2		N	-0-			25

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

03	7533 X	6594	-0-	-939	-0-	6594	2		Y	-0-			-0-
04	7290 X	6214	-0-	-1076	-0-	6214	2		Y	-0-			-0-
05	6913 X	6458	-0-	-455	-0-	6458	2		Y	-0-			-0-
06	6390 X	5921	-0-	-469	-0-	5921	2		Y	-0-			-0-
07	6603 X	5845	-0-	-758	-0-	5845	2		Y	-0-			-0-
08	6603 X	5390	-0-	-1213	-0-	5390	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

03	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		Y	-0-			-0-
04	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2		Y	-0-			-0-
05	2542 N	2536	-0-	-6	-0-	2536	2		Y	-0-			-0-
06	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		Y	-0-			-0-
07	2604 N	2148	-0-	-456	-0-	2148	2		Y	-0-			-0-
08	2542 N	1612	-0-	-930	-0-	1612	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402 X	3859	-0-	-543	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
04	4260 X	3568	-0-	-692	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
05	4030 X	3513	-0-	-517	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
06	3720 X	3229	-0-	-491	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
07	3844 X	2908	-0-	-936	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
08	3844 X	2917	-0-	-927	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

03	4867 X	4715	-0-	-152	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
04	4710 X	4510	-0-	-200	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
05	4743 X	4604	-0-	-139	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
06	4560 X	4244	-0-	-316	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
07	4712 X	4377	-0-	-335	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
08	4712 X	4499	-0-	-213	-0-	4499	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844

03	5859 X	4814	-0-	-1045	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
04	5670 X	2148	-0-	-3522	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
05	5611 X	3031	-0-	-2580	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
06	5430 X	4348	-0-	-1082	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
07	5611 X	3821	-0-	-1790	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
08	4805 X	3808	-0-	-997	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674

03	2294 X	2120	-0-	-174	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
04	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
05	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
06	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
07	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
*08	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
05	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
06	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
07	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
*08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

03	3503 X	3407	-0-	-96	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
04	3390 X	2252	-0-	-1138	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
05	3503 X	2993	-0-	-510	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
06	3390 X	2395	-0-	-995	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
07	3410 X	2228	-0-	-1182	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
08	3410 X	1984	-0-	-1426	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

03	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			Y	-0-					-0-
04	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			Y	-0-					-0-
05	9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			Y	-0-					-0-
06	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	2			Y	-0-					-0-
07	9238 X	9160	-0-	-78	-0-	9160	2			Y	-0-					-0-
08	9238 X	9041	-0-	-197	-0-	9041	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 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
03	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2		N	-0-			-0-
04	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-			-0-
05	2666 X	2468	-0-	-198	-0-	2468	2		N	-0-			-0-
06	2580 X	2216	-0-	-364	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
07	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-			-0-
*08	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

03	4557 X	4214	-0-	-343	-0-	4214	2		Y	-0-			-0-
04	4410 X	3978	-0-	-432	-0-	3978	2		Y	-0-			-0-
05	4557 X	4133	-0-	-424	-0-	4133	2		Y	-0-			-0-
06	4410 X	3544	-0-	-866	-0-	3544	2		Y	-0-			-0-
07	4247 X	3521	-0-	-726	-0-	3521	2		Y	-0-			-0-
08	4216 X	3874	-0-	-342	-0-	3874	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

03	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		Y	-0-			-0-
04	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2		Y	-0-			-0-
05	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2		Y	-0-			-0-
06	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2		Y	-0-			-0-
07	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2		Y	-0-			-0-
*08	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

03	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2		Y	-0-			-0-
04	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2		Y	-0-			-0-
05	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2		Y	-0-			-0-
06	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2		Y	-0-			-0-
07	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2		Y	-0-			-0-
*08	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

03	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2		N	-0-			-0-
04	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2		N	-0-			-0-
05	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2		N	-0-			-0-
06	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2		N	-0-			-0-
07	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2		N	-0-			-0-
*08	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

03	2635 N	2595	-0-	-40	-0-	2595	2		Y	-0-			-0-
04	2430 N	2229	-0-	-201	-0-	2229	2		Y	-0-			-0-
05	2201 N	2139	-0-	-62	-0-	2139	2		Y	-0-			-0-
06	2520 N	2034	-0-	-486	-0-	2034	2		Y	-0-			-0-
07	2294 N	2218	-0-	-76	-0-	2218	2		Y	-0-			-0-
*08	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

03	4340 X	4336	-0-	-4	-0-	4336	2		N	-0-			-0-
04	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2		N	-0-			-0-
05	4340 X	4242	-0-	-98	-0-	4242	2		N	-0-			-0-
06	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2		N	-0-			-0-
07	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2		N	-0-			-0-
08	4340 X	4261	-0-	-79	-0-	4261	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 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
03	4061 X	2815	-0-	-1246	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	3646	-0-	-284	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	3275	-0-	-507	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	1961	-0-	-1699	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
07	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
08	3782 X	3212	-0-	-570	-0-	3212	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

03	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
04	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
05	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
06	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
07	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
*08	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

03	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			Y	-0-					-0-
04	4440 X	4145	-0-	-295	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-
05	4588 X	4218	-0-	-370	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
06	4440 X	4048	-0-	-392	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
07	4588 X	4000	-0-	-588	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-
08	4588 X	3876	-0-	-712	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

03	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			Y	-0-					-0-
04	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			Y	-0-					-0-
05	4402 X	3925	-0-	-477	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
06	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			Y	-0-					-0-
07	4402 X	4177	-0-	-225	-0-	4177	2			Y	-0-					-0-
08	4402 X	4283	-0-	-119	-0-	4283	2			Y	-0-					-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

03	6603 X	5528	-0-	-1075	-0-	5528	2			Y	-0-					-0-
04	6390 X	5914	-0-	-476	-0-	5914	2			Y	-0-					-0-
05	6324 X	5767	-0-	-557	-0-	5767	2			Y	-0-					-0-
06	5670 X	5348	-0-	-322	-0-	5348	2			Y	-0-					-0-
07	6107 X	4774	-0-	-1333	-0-	4774	2			Y	-0-					-0-
08	6107 X	4848	-0-	-1259	-0-	4848	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

03	3720 X	2405	-0-	-1315	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
04	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			Y	-0-					-0-
05	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			Y	-0-					-0-
06	3240 X	2513	-0-	-727	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
07	3720 X	2542	-0-	-1178	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
08	3720 X	3216	-0-	-504	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410 X	3387	-0-	-23	-0-	3387	2		Y	-0-			-0-
04	3300 X	3058	-0-	-242	-0-	3058	2		Y	-0-			-0-
05	3410 X	3216	-0-	-194	-0-	3216	2		Y	-0-			-0-
06	3300 X	3065	-0-	-235	-0-	3065	2		Y	-0-			-0-
07	3379 X	2910	-0-	-469	-0-	2910	2		Y	-0-			-0-
08	3379 X	2718	-0-	-661	-0-	2718	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

03	4836 X	3967	-0-	-869	-0-	3967	2		Y	-0-			-0-
04	4680 X	3744	-0-	-936	-0-	3744	2		Y	-0-			-0-
05	4774 X	3845	-0-	-929	-0-	3845	2		Y	-0-			-0-
06	4620 X	3653	-0-	-967	-0-	3653	2		Y	-0-			-0-
07	3968 X	3766	-0-	-202	-0-	3766	2		Y	-0-			-0-
08	3968 X	3550	-0-	-418	-0-	3550	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

03	1085 N	890	-0-	-195	-0-	890	2		N	-0-			-0-
04	1050 N	786	-0-	-264	-0-	786	2		N	-0-			-0-
05	930 N	819	-0-	-111	-0-	819	2		N	-0-			-0-
06	870 N	585	-0-	-285	-0-	585	2		N	-0-			-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			-0-
*08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

03	3348 X	3289	-0-	-59	-0-	3289	2		Y	-0-			-0-
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2		Y	-0-			-0-
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2		Y	-0-			-0-
06	3210 X	3092	-0-	-118	-0-	3092	2		Y	-0-			-0-
07	3379 X	3159	-0-	-220	-0-	3159	2		Y	-0-			-0-
08	3379 X	3110	-0-	-269	-0-	3110	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629

03	4061 X	3965	-0-	-96	-0-	3965	2		N	-0-			-0-
04	3930 X	3758	-0-	-172	-0-	3758	2		N	-0-			-0-
05	4030 X	3866	-0-	-164	-0-	3866	2		N	-0-			-0-
06	3900 X	3368	-0-	-532	-0-	3368	2		N	-0-			-0-
07	4030 X	3407	-0-	-623	-0-	3407	2		N	-0-			-0-
08	3968 X	3206	-0-	-762	-0-	3206	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

03	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2		Y	-0-			-0-
04	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2		Y	-0-			-0-
05	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2		Y	-0-			-0-
06	3810 X	3463	-0-	-347	-0-	3463	2		Y	-0-			-0-
07	3937 X	3669	-0-	-268	-0-	3669	2		Y	-0-			-0-
08	3937 X	3771	-0-	-166	-0-	3771	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

03	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2		Y	-0-			-0-
04	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2		Y	-0-			-0-
05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2		Y	-0-			-0-
06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2		Y	-0-			-0-
07	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		Y	-0-			-0-
*08	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 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
03	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
05	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
06	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
07	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
*08	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

03	3100 X	2742	-0-	-358	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
04	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
05	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
06	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-
07	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
*08	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

03	3162 X	2912	-0-	-250	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	3060 X	2779	-0-	-281	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
05	3069 X	2690	-0-	-379	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2345	-0-	-625	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	3055	-0-	-14	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
08	2914 X	2761	-0-	-153	-0-	2761	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

03	2635 N	2235	-0-	-400	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
04	2190 N	2128	-0-	-62	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
05	2325 N	2121	-0-	-204	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
06	2160 N	2105	-0-	-55	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
07	2201 N	2066	-0-	-135	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
08	2108 N	2008	-0-	-100	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

03	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
04	3450 X	3033	-0-	-417	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
05	3472 X	2983	-0-	-489	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
06	3450 X	2787	-0-	-663	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
07	3565 X	3233	-0-	-332	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
08	3565 X	2796	-0-	-769	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

03	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
04	2820 X	2694	-0-	-126	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
05	3038 X	2747	-0-	-291	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
06	2940 X	2549	-0-	-391	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
07	3038 X	2746	-0-	-292	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
08	2790 X	2688	-0-	-102	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

03	3999 X	3837	-0-	-162	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	3583	-0-	-287	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	3428	-0-	-571	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	3530	-0-	-340	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	3614	-0-	-385	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
08	3844 X	3408	-0-	-436	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	7910	-0-	4910	4910	7910	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	6734	-0-	3634	8544	6734	2			Y	-0-					-0-
06	14109	X	5565	-0-	-8544	-0-	5565	2			Y	-0-					-0-
07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
*08	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

03	5363	X	5328	-0-	-35	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
04	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
05	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4587	-0-	-603	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5000	-0-	-363	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4169	-0-	-1194	-0-	4169	2			N	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

03	3906	X	3645	-0-	-261	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3535	-0-	-245	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3432	-0-	-168	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3421	-0-	-237	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
*08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

03	4371	X	3619	-0-	-752	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3575	-0-	-655	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3884	-0-	-487	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3559	-0-	-671	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3631	-0-	-399	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3638	-0-	-237	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724

03	4650	X	4229	-0-	-421	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4165	-0-	-335	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3673	-0-	-853	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3901	-0-	-449	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4473	-0-	-22	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4236	-0-	-73	-0-	4236	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

03	3348	X	3043	-0-	-305	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	3028	-0-	-212	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3240	-0-	-108	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2077	-0-	-1163	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2516	-0-	-615	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2983	-0-	-272	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798 N	1660	-0-	-138	-0-	1660	2		Y	-0-			-0-
04	1740 N	1521	-0-	-219	-0-	1521	2		Y	-0-			-0-
05	1798 N	1655	-0-	-143	-0-	1655	2		Y	-0-			-0-
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		Y	-0-			-0-
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		Y	-0-			-0-
*08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

03	6014 X	5240	-0-	-774	-0-	5240	2		Y	-0-			-0-
04	5820 X	5527	-0-	-293	-0-	5527	2		Y	-0-			-0-
05	5797 X	5440	-0-	-357	-0-	5440	2		Y	-0-			-0-
06	5550 X	4812	-0-	-738	-0-	4812	2		Y	-0-			-0-
07	5704 X	4878	-0-	-826	-0-	4878	2		Y	-0-			-0-
08	5704 X	4721	-0-	-983	-0-	4721	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

03	3658 X	3170	-0-	-488	-0-	3170	2		Y	-0-			-0-
04	3540 X	3298	-0-	-242	-0-	3298	2		Y	-0-			-0-
05	3441 X	3238	-0-	-203	-0-	3238	2		Y	-0-			-0-
06	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2		Y	-0-			-0-
07	3410 X	3249	-0-	-161	-0-	3249	2		Y	-0-			-0-
08	3410 X	2989	-0-	-421	-0-	2989	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

03	6944 X	5899	-0-	-1045	-0-	5899	2		Y	-0-			-0-
04	6660 X	5358	-0-	-1302	-0-	5358	2		Y	-0-			-0-
05	6882 X	5814	-0-	-1068	-0-	5814	2		Y	-0-			-0-
06	5700 X	5289	-0-	-411	-0-	5289	2		Y	-0-			-0-
07	5890 X	5504	-0-	-386	-0-	5504	2		Y	-0-			-0-
08	5890 X	5560	-0-	-330	-0-	5560	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

03	5146 X	4959	-0-	-187	-0-	4959	2		N	-0-			-0-
04	4980 X	4833	-0-	-147	-0-	4833	2		N	-0-			-0-
05	5146 X	5037	-0-	-109	-0-	5037	2		N	-0-			-0-
06	4980 X	4676	-0-	-304	-0-	4676	2		N	-0-			-0-
07	5146 X	4613	-0-	-533	-0-	4613	2		N	-0-			-0-
08	5022 X	4907	-0-	-115	-0-	4907	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

03	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2		Y	-0-			-0-
04	5070 X	4503	-0-	-567	-0-	4503	2		Y	-0-			-0-
05	5270 X	4823	-0-	-447	-0-	4823	2		Y	-0-			-0-
06	5100 X	5059	-0-	-41	-0-	5059	2		Y	-0-			-0-
07	5270 X	3244	-0-	-2026	-0-	3244	2		Y	-0-			-0-
08	5270 X	4371	-0-	-899	-0-	4371	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

03	5456 X	5213	-0-	-243	-0-	5213	2		Y	-0-			-0-
04	5280 X	4711	-0-	-569	-0-	4711	2		Y	-0-			-0-
05	5456 X	4459	-0-	-997	-0-	4459	2		Y	-0-			-0-
06	5130 X	4395	-0-	-735	-0-	4395	2		Y	-0-			-0-
07	5270 X	4230	-0-	-1040	-0-	4230	2		Y	-0-			-0-
08	5208 X	4938	-0-	-270	-0-	4938	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2		Y	-0-			-0-
04	4440 X	4336	-0-	-104	-0-	4336	2		Y	-0-			-0-
05	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2		Y	-0-			-0-
06	4440 X	3650	-0-	-790	-0-	3650	2		Y	-0-			-0-
07	4588 X	2885	-0-	-1703	-0-	2885	2		Y	-0-			-0-
08	4588 X	3804	-0-	-784	-0-	3804	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

03	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2		N	-0-			-0-
04	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2		N	-0-			-0-
05	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2		N	-0-			-0-
06	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2		N	-0-			-0-
07	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2		N	-0-			-0-
*08	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

03	4743 X	4274	-0-	-469	-0-	4274	2		Y	-0-			-0-
04	4560 X	3839	-0-	-721	-0-	3839	2		Y	-0-			-0-
05	4495 X	4039	-0-	-456	-0-	4039	2		Y	-0-			-0-
06	4260 X	3891	-0-	-369	-0-	3891	2		Y	-0-			-0-
07	4278 X	4070	-0-	-208	-0-	4070	2		Y	-0-			-0-
08	4278 X	3848	-0-	-430	-0-	3848	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

03	2914 X	2844	-0-	-70	-0-	2844	2		N	-0-			-0-
04	2820 X	2626	-0-	-194	-0-	2626	2		N	-0-			-0-
05	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-			-0-
06	2760 N	2345	-0-	-415	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
07	2728 N	2379	-0-	-349	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
*08	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

03	1798 N	1481	-0-	-317	-0-	1481	2		Y	-0-			-0-
04	1890 N	1360	-0-	-530	-0-	1360	2		Y	-0-			-0-
05	1519 N	1333	-0-	-186	-0-	1333	2		Y	-0-			-0-
06	1440 N	1207	-0-	-233	-0-	1207	2		Y	-0-			-0-
07	1395 N	1272	-0-	-123	-0-	1272	2		Y	-0-			-0-
08	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1256	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

03	3503 X	2849	-0-	-654	-0-	2849	2		Y	-0-			-0-
04	3390 X	2300	-0-	-1090	-0-	2300	2		Y	-0-			-0-
05	2945 X	2788	-0-	-157	-0-	2788	2		Y	-0-			-0-
06	2850 X	2780	-0-	-70	-0-	2780	2		Y	-0-			-0-
07	2945 X	2833	-0-	-112	-0-	2833	2		Y	-0-			-0-
08	2852 X	2641	-0-	-211	-0-	2641	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610

03	3100 N	3165	-0-	65	65	3165	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	3647	-0-	647	712	3647	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3167	-0-	67	779	3167	2		Y	-0-			-0-
06	3945 X	3166	-0-	-779	-0-	3166	2		Y	-0-			-0-
07	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2		Y	-0-			-0-
*08	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2		N	-0-			-0-
04	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2		N	-0-			-0-
05	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2		N	-0-			-0-
06	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2		N	-0-			-0-
07	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2		N	-0-			-0-
*08	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2		N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

03	8494 X	7375	-0-	-1119	-0-	7375	2		N	-0-			-0-
04	8130 X	7092	-0-	-1038	-0-	7092	2		N	-0-			-0-
05	7812 X	7180	-0-	-632	-0-	7180	2		N	-0-			-0-
06	7560 X	7209	-0-	-351	-0-	7209	2		N	-0-			-0-
07	7471 X	7183	-0-	-288	-0-	7183	2		N	-0-			-0-
08	7378 X	7039	-0-	-339	-0-	7039	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

03	5859 X	5068	-0-	-791	-0-	5068	2		Y	-0-			-0-
04	5670 X	4766	-0-	-904	-0-	4766	2		Y	-0-			-0-
05	5642 X	4392	-0-	-1250	-0-	4392	2		Y	-0-			-0-
06	5220 X	4183	-0-	-1037	-0-	4183	2		Y	-0-			-0-
07	5394 X	4194	-0-	-1200	-0-	4194	2		Y	-0-			-0-
08	5053 X	4948	-0-	-105	-0-	4948	2		Y	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

03	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2		Y	-0-			-0-
04	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2		Y	-0-			-0-
05	3224 X	3096	-0-	-128	-0-	3096	2		Y	-0-			-0-
06	3120 X	3084	-0-	-36	-0-	3084	2		Y	-0-			-0-
07	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2		Y	-0-			-0-
*08	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

03	3503 X	2499	-0-	-1004	-0-	2499	2		Y	-0-			-0-
04	3390 X	2341	-0-	-1049	-0-	2341	2		Y	-0-			-0-
05	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2		Y	-0-			-0-
06	2820 X	2747	-0-	-73	-0-	2747	2		Y	-0-			-0-
07	2914 X	2482	-0-	-432	-0-	2482	2		Y	-0-			-0-
08	2914 X	1970	-0-	-944	-0-	1970	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

03	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2		Y	-0-			-0-
04	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2		Y	-0-			-0-
05	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2		Y	-0-			-0-
06	3510 X	3406	-0-	-104	-0-	3406	2		Y	-0-			-0-
07	3627 X	3318	-0-	-309	-0-	3318	2		Y	-0-			-0-
08	3627 X	3370	-0-	-257	-0-	3370	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726

03	3813 X	3699	-0-	-114	-0-	3699	2		N	-0-			-0-
04	3690 X	3539	-0-	-151	-0-	3539	2		N	-0-			-0-
05	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2		N	-0-			-0-
06	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2		N	-0-			-0-
07	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2		N	-0-			-0-
08	3813 X	3770	-0-	-43	-0-	3770	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596 X	2985	-0-	-611	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
04	3480 X	2801	-0-	-679	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
05	3596 X	2812	-0-	-784	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
06	3210 X	2326	-0-	-884	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
07	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			Y	-0-					-0-
*08	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

03	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			Y	-0-					-0-
04	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			Y	-0-					-0-
05	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			Y	-0-					-0-
06	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			Y	-0-					-0-
07	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			Y	-0-					-0-
08	7347 X	6913	-0-	-434	-0-	6913	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

03	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			Y	-0-					-0-
04	4980 X	4707	-0-	-273	-0-	4707	2			Y	-0-					-0-
05	5239 X	4884	-0-	-355	-0-	4884	2			Y	-0-					-0-
06	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			Y	-0-					-0-
07	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			Y	-0-					-0-
*08	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

03	5425 X	4894	-0-	-531	-0-	4894	2			Y	-0-					-0-
04	5250 X	4807	-0-	-443	-0-	4807	2			Y	-0-					-0-
05	5425 X	5037	-0-	-388	-0-	5037	2			Y	-0-					-0-
06	5250 X	5239	-0-	-11	-0-	5239	2			Y	-0-					-0-
07	5425 X	5340	-0-	-85	-0-	5340	2			Y	-0-					-0-
*08	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350

03	21188 X	21188	-0-	-0-	-0-	21188	2			N	-0-					-0-
04	20160 X	20160	-0-	-0-	-0-	20160	2			N	-0-					-0-
05	20480 X	20480	-0-	-0-	-0-	20480	2			N	-0-					-0-
06	19915 X	19915	-0-	-0-	-0-	19915	2			N	-0-					-0-
07	20319 X	20319	-0-	-0-	-0-	20319	2			N	-0-					-0-
*08	20137 X	20137	-0-	-0-	-0-	20137	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

03	9703 X	9374	-0-	-329	-0-	9374	2			Y	-0-					-0-
04	9390 X	8903	-0-	-487	-0-	8903	2			Y	-0-					-0-
05	9703 X	9274	-0-	-429	-0-	9274	2			Y	-0-					-0-
06	9180 X	8850	-0-	-330	-0-	8850	2			Y	-0-					-0-
07	9486 X	8246	-0-	-1240	-0-	8246	2			Y	-0-					-0-
08	9362 X	8925	-0-	-437	-0-	8925	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

03	10726 X	8215	-0-	-2511	-0-	8215	2			Y	-0-					-0-
04	9810 X	9768	-0-	-42	-0-	9768	2			Y	-0-					-0-
05	10137 X	8421	-0-	-1716	-0-	8421	2			Y	-0-					-0-
06	9480 X	5275	-0-	-4205	-0-	5275	2			Y	-0-					-0-
07	10106 X	5653	-0-	-4453	-0-	5653	2			Y	-0-					-0-
08	10106 X	5713	-0-	-4393	-0-	5713	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 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
03	14787 X	14354	-0-	-433	-0-	14354	2		N	-0-			85
04	14310 X	9993	-0-	-4317	-0-	9993	2		N	-0-			85
05	14663 X	5643	-0-	-9020	-0-	5643	2		N	-0-			85
06	16263 X	16263	-0-	-0-	-0-	16263	2		N	-0-			85
07	14508 X	12867	-0-	-1641	-0-	12867	2		N	-0-			85
08	14353 X	11160	-0-	-3193	-0-	11160	2		N	-0-			85

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

03	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2		Y	-0-			-0-
04	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2		Y	-0-			-0-
05	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2		Y	-0-			-0-
06	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2		Y	-0-			-0-
07	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2		Y	-0-			-0-
*08	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

03	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2		Y	-0-			-0-
04	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2		Y	-0-			-0-
05	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2		Y	-0-			-0-
06	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2		Y	-0-			-0-
07	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2		Y	-0-			-0-
*08	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2		Y	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965

03	3906 X	3670	-0-	-236	-0-	3670	2		Y	-0-			-0-
04	3780 X	3417	-0-	-363	-0-	3417	2		Y	-0-			-0-
05	3906 X	3257	-0-	-649	-0-	3257	2		Y	-0-			-0-
06	3750 X	3180	-0-	-570	-0-	3180	2		Y	-0-			-0-
07	3720 X	3220	-0-	-500	-0-	3220	2		Y	-0-			-0-
08	3658 X	3231	-0-	-427	-0-	3231	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

03	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	1323	2		Y	-0-			-0-
04	1320 N	1076	-0-	-244	-0-	1076	2		Y	-0-			-0-
05	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2		Y	-0-			-0-
06	1290 N	1224	-0-	-66	-0-	1224	2		Y	-0-			-0-
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		Y	-0-			-0-
*08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

03	2852 N	2801	-0-	-51	-0-	2801	2		Y	-0-			-0-
04	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2		Y	-0-			-0-
05	2728 N	2726	-0-	-2	-0-	2726	2		Y	-0-			-0-
06	2700 N	2533	-0-	-167	-0-	2533	2		Y	-0-			-0-
07	2790 N	2637	-0-	-153	-0-	2637	2		Y	-0-			-0-
08	2728 N	2379	-0-	-349	-0-	2379	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

03	3472 X	3319	-0-	-153	-0-	3319	2		Y	-0-			-0-
04	3360 X	3160	-0-	-200	-0-	3160	2		Y	-0-			-0-
05	3441 X	3190	-0-	-251	-0-	3190	2		Y	-0-			-0-
06	3330 X	3053	-0-	-277	-0-	3053	2		Y	-0-			-0-
07	3317 X	3058	-0-	-259	-0-	3058	2		Y	-0-			-0-
08	3317 X	3151	-0-	-166	-0-	3151	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123 X	3722	-0-	-401	-0-	3722	2			N	-0-					20
04	3990 X	3426	-0-	-564	-0-	3426	2			N	-0-					20
05	3937 X	3742	-0-	-195	-0-	3742	2			N	-0-					20
06	3810 X	3566	-0-	-244	-0-	3566	2			N	-0-					20
07	3937 X	3614	-0-	-323	-0-	3614	2			N	-0-					20
08	3751 X	3513	-0-	-238	-0-	3513	2			N	-0-					20

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

03	4216 X	4011	-0-	-205	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
04	4080 X	3395	-0-	-685	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
05	4092 X	3193	-0-	-899	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
06	3870 X	3735	-0-	-135	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
07	3999 X	3610	-0-	-389	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
08	3999 X	3473	-0-	-526	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

03	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
04	2040 X	1771	-0-	-269	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	2108 X	1865	-0-	-243	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
06	2040 X	1850	-0-	-190	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
07	2108 X	2054	-0-	-54	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
08	2108 X	1952	-0-	-156	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

03	3658 X	3334	-0-	-324	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	3273	-0-	-267	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	3081	-0-	-546	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
06	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
07	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
*08	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

03	4185 X	2704	-0-	-1481	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
04	4050 X	2545	-0-	-1505	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
05	2790 X	2614	-0-	-176	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
06	2700 X	2388	-0-	-312	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
07	2790 X	2368	-0-	-422	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
08	2697 X	2091	-0-	-606	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

03	4712 X	2568	-0-	-2144	-0-	2568	2			N	-0-					233
04	4560 X	2074	-0-	-2486	-0-	2074	2			N	-0-					233
05	4712 X	2023	-0-	-2689	-0-	2023	2			N	-0-					233
06	4560 X	1893	-0-	-2667	-0-	1893	2			N	-0-					233
07	3503 X	1844	-0-	-1659	-0-	1844	2			N	-0-					233
08	2573 X	1885	-0-	-688	-0-	1885	2			N	-0-					233

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

03	8308 X	5771	-0-	-2537	-0-	5771	2			Y	-0-					-0-
04	8040 X	6180	-0-	-1860	-0-	6180	2			Y	-0-					-0-
05	8184 X	6881	-0-	-1303	-0-	6881	2			Y	-0-					-0-
06	7920 X	6520	-0-	-1400	-0-	6520	2			Y	-0-					-0-
07	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			Y	-0-					-0-
08	6882 X	6407	-0-	-475	-0-	6407	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588 X	4170	-0-	-418	-0-	4170	2			Y	-0-					-0-
04	4440 X	4247	-0-	-193	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-
05	4588 X	4311	-0-	-277	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-
06	4440 X	4201	-0-	-239	-0-	4201	2			Y	-0-					-0-
07	4526 X	4109	-0-	-417	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
08	4402 X	4166	-0-	-236	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

03	7409 X	5983	-0-	-1426	-0-	5983	2			Y	-0-					-0-
04	7170 X	5335	-0-	-1835	-0-	5335	2			Y	-0-					-0-
05	6634 X	5363	-0-	-1271	-0-	5363	2			Y	-0-					-0-
06	5970 X	5250	-0-	-720	-0-	5250	2			Y	-0-					-0-
07	6169 X	5054	-0-	-1115	-0-	5054	2			Y	-0-					-0-
08	5983 X	5162	-0-	-821	-0-	5162	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

03	6386 X	4601	-0-	-1785	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
04	6180 X	4487	-0-	-1693	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
05	6386 X	4224	-0-	-2162	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
06	6180 X	3743	-0-	-2437	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	6045 X	3605	-0-	-2440	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
08	4650 X	3538	-0-	-1112	-0-	3538	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

03	5797 X	4973	-0-	-824	-0-	4973	2			Y	-0-					-0-
04	5610 X	5516	-0-	-94	-0-	5516	2			Y	-0-					-0-
05	5797 X	5795	-0-	-2	-0-	5795	2			Y	-0-					-0-
06	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			Y	-0-					-0-
07	5704 X	5300	-0-	-404	-0-	5300	2			Y	-0-					-0-
08	5797 X	5165	-0-	-632	-0-	5165	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

03	8959 X	8168	-0-	-791	-0-	8168	2			Y	-0-					-0-
04	8670 X	7077	-0-	-1593	-0-	7077	2			Y	-0-					-0-
05	8649 X	7847	-0-	-802	-0-	7847	2			Y	-0-					-0-
06	8250 X	7461	-0-	-789	-0-	7461	2			Y	-0-					-0-
07	8277 X	7090	-0-	-1187	-0-	7090	2			Y	-0-					-0-
08	8153 X	6869	-0-	-1284	-0-	6869	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

03	8184 X	7573	-0-	-611	-0-	7573	2			Y	-0-					-0-
04	7920 X	7148	-0-	-772	-0-	7148	2			Y	-0-					-0-
05	8184 X	7837	-0-	-347	-0-	7837	2			Y	-0-					-0-
06	7920 X	7115	-0-	-805	-0-	7115	2			Y	-0-					-0-
07	7874 X	7314	-0-	-560	-0-	7314	2			Y	-0-					-0-
08	7843 X	7199	-0-	-644	-0-	7199	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

03	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			Y	-0-					-0-
04	5010 X	4388	-0-	-622	-0-	4388	2			Y	-0-					-0-
05	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			Y	-0-					-0-
06	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			Y	-0-					-0-
07	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			Y	-0-					-0-
08	5208 X	4967	-0-	-241	-0-	4967	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			Y	-0-					-0-
06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
*08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5216	-0-	-612	-0-	5181	2	35	9	N	32					66
04	5640	X	4151	-0-	-1489	-0-	4151	2			N	-0-					66
05	5270	X	4943	-0-	-327	-0-	4943	2			N	-0-					66
06	5100	X	5078	-0-	-22	-0-	5078	2			N	-0-					66
07	5208	X	5116	-0-	-92	-0-	5116	2			N	-0-					66
*08	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5616	2	84	9	N	76	95	1			47

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
04	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
07	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
*08	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			Y	-0-					-0-
04	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			Y	-0-					-0-
05	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2			Y	-0-					-0-
06	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2			Y	-0-					-0-
07	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			Y	-0-					-0-
*08	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	6237	-0-	-304	-0-	6237	2			Y	-0-					-0-
04	6300	X	5847	-0-	-453	-0-	5847	2			Y	-0-					-0-
05	6417	X	6027	-0-	-390	-0-	6027	2			Y	-0-					-0-
06	6060	X	5745	-0-	-315	-0-	5745	2			Y	-0-					-0-
07	6262	X	5850	-0-	-412	-0-	5850	2			Y	-0-					-0-
08	6231	X	5940	-0-	-291	-0-	5940	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3207	-0-	-327	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3173	-0-	-247	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2630	-0-	-460	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2806	-0-	-480	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2695	-0-	-622	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549 X	4860	-0-	-689	-0-	4860	2		Y	-0-			-0-
04	5370 X	4772	-0-	-598	-0-	4772	2		Y	-0-			-0-
05	5208 X	4129	-0-	-1079	-0-	4129	2		Y	-0-			-0-
06	5040 X	4522	-0-	-518	-0-	4522	2		Y	-0-			-0-
07	5208 X	3467	-0-	-1741	-0-	3467	2		Y	-0-			-0-
08	4929 X	4493	-0-	-436	-0-	4493	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

03	4278 X	4110	-0-	-168	-0-	4110	2		N	-0-			45
04	4140 X	4029	-0-	-111	-0-	4029	2		N	-0-			45
05	4247 X	4100	-0-	-147	-0-	4100	2		N	-0-			45
06	3990 X	3826	-0-	-164	-0-	3826	2		N	-0-			45
07	4154 X	4090	-0-	-64	-0-	4090	2		N	-0-			45
*08	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2		N	-0-			45

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

03	5394 X	5212	-0-	-182	-0-	5212	2		Y	-0-			-0-
04	5220 X	4990	-0-	-230	-0-	4990	2		Y	-0-			-0-
05	5239 X	5218	-0-	-21	-0-	5218	2		Y	-0-			-0-
06	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2		Y	-0-			-0-
07	5208 X	5092	-0-	-116	-0-	5092	2		Y	-0-			-0-
08	5208 X	5053	-0-	-155	-0-	5053	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

03	3379 X	2769	-0-	-610	-0-	2769	2		Y	-0-			-0-
04	3270 X	2897	-0-	-373	-0-	2897	2		Y	-0-			-0-
05	3131 X	2995	-0-	-136	-0-	2995	2		Y	-0-			-0-
06	2850 X	2801	-0-	-49	-0-	2801	2		Y	-0-			-0-
07	3007 X	2809	-0-	-198	-0-	2809	2		Y	-0-			-0-
08	3007 X	2601	-0-	-406	-0-	2601	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710

03	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2		N	-0-			-0-
04	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2		N	-0-			-0-
05	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2		N	-0-			-0-
06	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2		N	-0-			-0-
07	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
*08	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

03	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2		Y	-0-			-0-
04	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2		Y	-0-			-0-
05	3255 X	3033	-0-	-222	-0-	3033	2		Y	-0-			-0-
06	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2		Y	-0-			-0-
07	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		Y	-0-			-0-
08	3255 X	3218	-0-	-37	-0-	3218	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

03	6634 X	6060	-0-	-574	-0-	6060	2		N	-0-			-0-
04	6420 X	5451	-0-	-969	-0-	5451	2		N	-0-			-0-
05	6634 X	5400	-0-	-1234	-0-	5400	2		N	-0-			-0-
06	6420 X	5311	-0-	-1109	-0-	5311	2		N	-0-			-0-
07	6634 X	4763	-0-	-1871	-0-	4763	2		N	-0-			-0-
08	6045 X	4698	-0-	-1347	-0-	4698	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BRUMLOW, W.T. WELL #: 1D RRCID -> 151039 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

03	2325 N	2061	-0-	-264	-0-	66	1	1995	2	Y	-0-					6
04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	75	1	2437	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	2511 N	2316	-0-	-195	-0-	160	1	2137	2	Y	17					17
						19	9									
*06	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	142	1	2246	2	Y	1					18
						1	9									
07	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					18
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

03	2108 N	1876	-0-	-232	-0-	60	1	1816	2	Y	-0-					7
04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	67	1	2185	2	Y	-0-					7
05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	151	1	2023	2	Y	-0-	4	7			3
*06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	126	1	2001	2	Y	-0-					3
07	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	121	-0-	121	121	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 241728 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	44	-0-	44	44	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	59 X	63	-0-	4	4	4	1	59	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 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
03	129 X	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	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	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	7			2
*06	14B2 EXT	246	-0-	246	246	15	1	231	2	Y	-0-					2
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	246					Y	NO RPT					2
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	246					Y	NO RPT					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 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
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-

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	49	-0-	49	49	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 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
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-	4	7			6
*06	14B2 EXT	125	-0-	125	125	7	1	118	2	Y	-0-					6
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125					Y	NO RPT					6
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125					Y	NO RPT					6

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 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
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-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LINN OPERATING, LLC 501480
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	132	1	2777	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	1907	-0-	-13	-0-	86	1	1821	2	N	-0-					-0-
05	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	121	1	2473	2	N	-0-					-0-
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	132	1	2791	2	N	-0-					-0-
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	131	1	2670	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3144	-0-	44	44	152	1	2992	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 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
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	2	Y	-0-					82
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	559	2	Y	-0-					82
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	2	Y	-0-					82
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	33	1	699	2	Y	-0-					82
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	44	1	894	2	Y	-0-					82
*08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	2	Y	-0-					82

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 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
03	3441	X	2084	-0-	-1357	-0-	94	1	1990	2	Y	-0-					101
04	3210	X	2659	-0-	-551	-0-	120	1	2539	2	Y	-0-					101
05	3255	X	2706	-0-	-549	-0-	126	1	2563	2	Y	15					116
							17	9									
06	3000	X	2563	-0-	-437	-0-	115	1	2448	2	Y	-0-					116
07	2883	X	2601	-0-	-282	-0-	121	1	2480	2	Y	-0-					116
*08	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	125	1	2468	2	Y	-0-					116

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1983	-0-	-27	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1558	-0-	-488	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
*08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 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
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611

03	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					100
04	510	N	164	-0-	-346	-0-	164	2			N	-0-					100
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					100
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					100
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					100
*08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					100

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

03	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			Y	-0-					-0-
04	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			Y	-0-					-0-
05	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			Y	-0-					-0-
06	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			Y	-0-					-0-
07	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			Y	-0-					-0-
*08	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

03	3100	N	3525	-0-	425	715	3525	2			Y	-0-					-0-
04	4103	X	3388	-0-	-715	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
07	2542	X	1774	-0-	-768	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
*08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

03	2511	N	2193	-0-	-318	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	1676	-0-	-959	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
08	2666	N	1747	-0-	-919	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1460	-0-	-245	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
*08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 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
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
*08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 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
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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	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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

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

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 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
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 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
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	159	-0-	-213	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	143	-0-	-229	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 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
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
06	810	N	509	-0-	-301	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	837	N	522	-0-	-315	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	837	N	651	-0-	-186	-0-	651	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 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
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
08	1054 N	864	-0-	-190	-0-	864	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

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-

EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

03	2046 N	2043	-0-	-3	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
07	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
08	2170 N	1613	-0-	-557	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
05	992 N	982	-0-	-10	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
06	960 N	933	-0-	-27	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
07	992 N	856	-0-	-136	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
08	992 N	907	-0-	-85	-0-	907	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
06	1530 N	1494	-0-	-36	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
*08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 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
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1442	-0-	-208	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1084	-0-	-621	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1132	-0-	-368	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1204	-0-	-284	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
*08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

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-

THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
*08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

03	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
*08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 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
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 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
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 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
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 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
03	3410	X	2810	-0-	-600	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2600	-0-	-700	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2650	-0-	-760	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	1258	-0-	-2042	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2608	-0-	-802	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
*08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 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
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	390	N	155	-0-	-235	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 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
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 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
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					22
04	2130	X	1820	-0-	-310	-0-	1820	2			N	-0-					22
05	2046	X	1648	-0-	-398	-0-	1648	2			N	-0-					22
06	2160	X	2057	-0-	-103	-0-	2057	2			N	-0-					22
07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					22
08	2232	X	2172	-0-	-60	-0-	2172	2			N	-0-					22

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

03	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
07	2511	X	1833	-0-	-678	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
*08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

03	1984	N	1631	-0-	-353	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1071	-0-	-309	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1211	-0-	-379	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

03	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 169706 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942

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-

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					60
04	1590	N	1449	-0-	-141	-0-	1449	2			N	-0-					60
05	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	1430	2			N	-0-					60
06	1620	N	1329	-0-	-291	-0-	1329	2			N	-0-					60
07	1488	N	845	-0-	-643	-0-	845	2			N	-0-					60
*08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					60

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

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-

HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	Y	-0-			-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	Y	-0-			-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	Y	-0-			-0-
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	Y	-0-			-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	638	-0-	-44	-0-	638	2	Y	-0-			-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 221390 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO.1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 230044 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230108 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230188 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378

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-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 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
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233941 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

03	3255 X	3109	-0-	-146	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
04	3060 X	1260	-0-	-1800	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	1759	-0-	-1372	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	2886	-0-	-144	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
07	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	3026	-0-	-74	-0-	3026	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655

03	2759 X	1541	-0-	-1218	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	2520 X	1262	-0-	-1258	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
07	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
08	1829 N	1792	-0-	-37	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149

03	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
04	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	3280	-0-	180	180	3280	2			Y	-0-					-0-
06	3368 X	3188	-0-	-180	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-
07	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
08	2728 X	2310	-0-	-418	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

03	1426 N	1267	-0-	-159	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
08	1395 N	1128	-0-	-267	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13237 X	12365	-0-	-872	-0-	12365	2		N	-0-			-0-
04	12750 X	11799	-0-	-951	-0-	11799	2		N	-0-			-0-
05	13051 X	12045	-0-	-1006	-0-	12045	2		N	-0-			-0-
06	12360 X	10297	-0-	-2063	-0-	10297	2		N	-0-			-0-
07	12617 X	11627	-0-	-990	-0-	11627	2		N	-0-			-0-
08	12369 X	11280	-0-	-1089	-0-	11280	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282199 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRUITVALE (SMACKOVER) 33139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
WEST, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038741 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496

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-

PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

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-

FRUITVALE, EAST (RODESSA 3) 33141 450 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
WILEY CAPITAL INC 923489
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 074547 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8332

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-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071548 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

03	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

03	2635 X	2487	-0-	-148	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
04	2520 X	2384	-0-	-136	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
05	2573 X	2436	-0-	-137	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
06	2460 X	2388	-0-	-72	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
07	2511 X	2469	-0-	-42	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
*08	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

GARBY (BOSSIER) 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TRIBBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161822 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974

03	1395 X	185	-0-	-1210	-0-	21	1	164	2	N	-0-					-0-
04	1350 X	1315	-0-	-35	-0-	83	1	1232	2	N	-0-					-0-
05	1395 X	267	-0-	-1128	-0-	21	1	246	2	N	-0-					-0-
06	990 X	893	-0-	-97	-0-	75	1	818	2	N	-0-					-0-
07	1364 X	751	-0-	-613	-0-	75	1	676	2	N	-0-					-0-
08	1364 X	147	-0-	-1217	-0-	15	1	132	2	N	-0-					-0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

03	961 X	717	-0-	-244	-0-	81	1	636	2	N	-0-					-0-
04	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	65	1	959	2	N	-0-					-0-
05	992 X	969	-0-	-23	-0-	78	1	891	2	N	-0-					-0-
06	960 X	892	-0-	-68	-0-	75	1	817	2	N	-0-					-0-
07	1054 X	808	-0-	-246	-0-	81	1	727	2	N	-0-					-0-
08	1054 X	750	-0-	-304	-0-	77	1	673	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

03	806 X	690	-0-	-116	-0-	78	1	612	2	N	-0-					-0-
04	941 X	941	-0-	-0-	-0-	60	1	881	2	N	-0-					-0-
05	837 X	817	-0-	-20	-0-	66	1	751	2	N	-0-					-0-
06	810 X	693	-0-	-117	-0-	58	1	635	2	N	-0-					-0-
07	961 X	610	-0-	-351	-0-	61	1	549	2	N	-0-					-0-
08	961 X	586	-0-	-375	-0-	60	1	526	2	N	-0-					-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 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
03	775	X	502	-0-	-273	-0-	56	1	446	2	N	-0-			-0-
04	780	X	727	-0-	-53	-0-	46	1	681	2	N	-0-			-0-
05	806	X	768	-0-	-38	-0-	62	1	706	2	N	-0-			-0-
06	780	X	715	-0-	-65	-0-	60	1	655	2	N	-0-			-0-
07	744	X	600	-0-	-144	-0-	60	1	540	2	N	-0-			-0-
08	775	X	517	-0-	-258	-0-	53	1	464	2	N	-0-			-0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

03	1023	X	177	-0-	-846	-0-	20	1	157	2	N	-0-			-0-
04	990	X	79	-0-	-911	-0-	5	1	74	2	N	-0-			-0-
05	651	X	600	-0-	-51	-0-	48	1	552	2	N	-0-			-0-
06	390	X	111	-0-	-279	-0-	9	1	102	2	N	-0-			-0-
07	706	X	706	-0-	-0-	-0-	71	1	635	2	N	-0-			-0-
*08	762	X	762	-0-	-0-	-0-	78	1	684	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

03	1271	X	1214	-0-	-57	-0-	136	1	1078	2	N	-0-			-0-
04	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	87	1	1289	2	N	-0-			-0-
05	1271	X	963	-0-	-308	-0-	77	1	886	2	N	-0-			-0-
06	1230	X	919	-0-	-311	-0-	77	1	842	2	N	-0-			-0-
07	1426	X	778	-0-	-648	-0-	78	1	700	2	N	-0-			-0-
08	1426	X	723	-0-	-703	-0-	74	1	649	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	304	1	2404	2	N	-0-			25
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	210	1	3111	2	N	-0-			25
05	3627	X	3111	-0-	-516	-0-	250	1	2861	2	N	-0-			25
06	3510	X	2961	-0-	-549	-0-	249	1	2712	2	N	-0-			25
07	3627	X	2460	-0-	-1167	-0-	247	1	2213	2	N	-0-			25
08	3441	X	2545	-0-	-896	-0-	260	1	2285	2	N	-0-			25

RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GINGER (SMACKOVER) 34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
GINGER GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 015436 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11902 - 12121

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GINGER (SMACKOVER) //CONT.// 34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

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

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

03	0 W	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1079			N	NO RPT			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
JENKINS WELL #: 272A RRCID -> 111932 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12188 - 12420

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOOBER HILL (PETTIT) 35729 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
GERMANY, E. B. & SONS, A TX CORP 301939
RICHARDSON, RICHARD D. WELL #: 1 RRCID -> 148803 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11096 - 11102

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-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189849 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382

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-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008

GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	1			N	-0-					123
04	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	1			N	-0-					123
05	2046 X	1388	-0-	-658	-0-	1388	1			N	-0-					123
06	1980 X	1341	-0-	-639	-0-	1341	1			N	-0-					123
07	1829 X	1430	-0-	-399	-0-	1430	1			N	-0-					123
08	1674 X	1383	-0-	-291	-0-	1383	1			N	-0-					123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

03	2697 X	1748	-0-	-949	-0-	1748	1			N	-0-					36
04	2610 X	1651	-0-	-959	-0-	1651	1			N	-0-					36
05	2697 X	1555	-0-	-1142	-0-	1555	1			N	-0-					36
06	2100 X	1719	-0-	-381	-0-	1719	1			N	-0-					36
07	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	1			N	-0-					36
08	1736 X	1726	-0-	-10	-0-	1726	1			N	-0-					36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	1			N	-0-					76
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	1			N	-0-					76
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-					76
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					76
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	1			N	-0-					76
08	930 N	192	-0-	-738	-0-	192	1			N	-0-					76

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

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

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

03	3100 N	956	-0-	-2144	5012	956	1			Y	-0-					13
04	3000 N	1197	-0-	-1803	3209	1197	1			Y	-0-					13
05	3100 N	1693	-0-	-1407	1802	1693	1			Y	-0-					13
06	3000 N	1510	-0-	-1490	312	1510	1			Y	-0-					13
07	1734 N	1422	-0-	-312	-0-	1422	1			Y	-0-					13
08	DLQ G-10	1298	-0-	1298	1298	1298	1			Y	-0-					13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

03	3100 N	2302	-0-	-798	9862	2302	1			Y	-0-					-0-
04	3000 N	2152	-0-	-848	9014	2152	1			Y	-0-					-0-
05	3100 N	2080	-0-	-1020	7994	2080	1			Y	-0-					-0-
06	3000 N	1822	-0-	-1178	6816	1822	1			Y	-0-					-0-
07	3100 N	1668	-0-	-1432	5384	1668	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1742	-0-	1742	7126	1742	1			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

03	1829 N	1696	-0-	-133	-0-	1696	1			N	-0-					12
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	1			N	-0-					12
05	1767 N	1654	-0-	-113	-0-	1654	1			N	-0-					12
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	1			N	-0-					12
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	1			N	-0-					12
08	1643 N	1490	-0-	-153	-0-	1490	1			N	-0-					12

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	X	1383	-0-	-632	-0-	1383	1			N	-0-					12
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	1			N	-0-					12
05	3286	X	2390	-0-	-896	-0-	2390	1			N	-0-					12
06	3180	X	2540	-0-	-640	-0-	2540	1			N	-0-					12
07	2883	X	2559	-0-	-324	-0-	2559	1			N	-0-					12
08	2914	X	1892	-0-	-1022	-0-	1892	1			N	-0-					12

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					36
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-					36
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	1			N	-0-					36
*08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	1			N	-0-					36

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 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
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	1			Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	1			Y	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	1			Y	-0-					-0-
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	1			Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		396	-0-	396	396	396	1			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	434	N	-0-	-0-	-434	-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

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1365	-0-	-185	-0-	1365	1			N	-0-					-0-
04	1500	X	963	-0-	-537	-0-	963	1			N	-0-					-0-
05	1550	X	1407	-0-	-143	-0-	1407	1			N	-0-					-0-
06	1380	X	935	-0-	-445	-0-	935	1			N	-0-					-0-
07	1426	X	1159	-0-	-267	-0-	1159	1			N	-0-					-0-
08	1395	X	991	-0-	-404	-0-	991	1			N	-0-					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 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
03	1736	X	1681	-0-	-55	-0-	1681	1			N	-0-					-0-
04	1680	X	1573	-0-	-107	-0-	1573	1			N	-0-					-0-
05	1953	X	1241	-0-	-712	-0-	1241	1			N	-0-					-0-
06	1890	X	1061	-0-	-829	-0-	1061	1			N	-0-					-0-
07	1674	X	1491	-0-	-183	-0-	1491	1			N	-0-					-0-
08	1674	X	833	-0-	-841	-0-	833	1			N	-0-					-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	1			Y	-0-					279
04	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	1			Y	-0-					279
05	1550 X	1173	-0-	-377	-0-	1173	1			Y	-0-					279
06	1500 X	652	-0-	-848	-0-	652	1			Y	-0-					279
07	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	1			Y	-0-					279
08	DLQ G-10	1557	-0-	1557	1557	1557	1			Y	-0-					279

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

03	3689 X	2956	-0-	-733	-0-	2956	1			Y	-0-					-0-
04	3570 X	2691	-0-	-879	-0-	2691	1			Y	-0-					-0-
05	3689 X	2732	-0-	-957	-0-	2732	1			Y	-0-					-0-
06	2850 X	2017	-0-	-833	-0-	2017	1			Y	-0-					-0-
07	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1865	-0-	1865	1865	1865	1			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

03	2542 X	1623	-0-	-919	-0-	1623	1			Y	-0-					-0-
04	2460 X	1009	-0-	-1451	-0-	1009	1			Y	-0-					-0-
05	2542 X	794	-0-	-1748	-0-	794	1			Y	-0-					-0-
06	1920 X	573	-0-	-1347	-0-	573	1			Y	-0-					-0-
07	1767 X	1000	-0-	-767	-0-	1000	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1221	-0-	1221	1221	1221	1			Y	-0-					-0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685

03	2821	1826	-0-	-995	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
04	2730	1699	-0-	-1031	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
05	6170	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
06	2541 R	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
08	2821	2278	-0-	-543	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES (RODESSA D) 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
REED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127041 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 9335

03	868 X	459	-0-	-409	-0-	459	2			N	-0-					46
04	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					46
05	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					46
06	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					46
07	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					46
08	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					46

GREEN ACRES (RODESSA D) //CONT.// 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 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
03	558 N	437	-0-	-121	-0-	21	1	416	2	Y	-0-					8
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	539	2	Y	-0-					8
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	2	Y	-0-					8
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	Y	16					24
						18	9									
07	589 N	437	-0-	-152	-0-	20	1	407	2	Y	9					33
						10	9									
*08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	Y	2					35
						2	9									

GREEN ACRES (RODESSA UPPER) 36640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 U RRCID -> 116631 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275

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-

GROESBECK (CONS.) 37107 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
MADDOX, SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 187681 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 5623 - 5629

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-

GROESBECK (WOODBINE) 37107 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
TIDWELL CLARK WELL #: 1 RRCID -> 191502 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2982 - 2985

03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
BRAVE HEART RESOURCES, INC. 089801
PASNIK WELL #: 1 RRCID -> 102067 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660

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-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) //CONT.// 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
BRAVE HEART RESOURCES, INC. //CONT.// 089801
PASNIK WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

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

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

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-

HARP CHURCH (BOSSIER) 39167 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BONNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172999 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11389 - 11690

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-				-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-				-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
GRESHAM TRUST WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490

03	4827	X	4827	-0-	-0-	B	-0-	4825	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	4578	X	4578	-0-	-0-	B	-0-	4577	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	3766	X	3766	-0-	-0-	B	-0-	3766	2			N	-0-				-0-
06	2631	X	2631	-0-	-0-	B	-0-	2631	2			N	-0-				-0-
07	3759	X	3759	-0-	-0-	B	-0-	3758	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*08	3311	X	3311	-0-	-0-	B	-0-	3310	2	1	9	N	1	1	8		-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

03	21575	X	21575	-0-	-0-	B	-0-	21573	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	25773	X	25773	-0-	-0-	B	-0-	25772	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	21029	X	21029	-0-	-0-	B	-0-	21027	2	2	9	N	2	2	8		-0-
06	6357	X	6357	-0-	-0-	B	-0-	6355	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07	16972	X	16972	-0-	-0-	B	-0-	16971	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*08	15570	X	15570	-0-	-0-	B	-0-	15567	2	3	9	N	3	3	8		-0-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY) 40000 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, RAYMON WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149

03	4034		4034	-0-	-0-	-0-	119	1	3915	2	N	-0-				-0-
04	4019		4019	-0-	-0-	-0-	119	1	3900	2	N	-0-				-0-
05	4012		4012	-0-	-0-	-0-	118	1	3894	2	N	-0-				-0-
06	3736		3736	-0-	-0-	-0-	107	1	3629	2	N	-0-				-0-
07	3801		3801	-0-	-0-	-0-	112	1	3689	2	N	-0-				-0-
08	1116		3993	-0-	2877	2877	117	1	3876	2	N	-0-				-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) 41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
VARISCO ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13919 #	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					-0-
04	12540 #	-0-	-0-	-12540	-0-					N	-0-					-0-
05	13175 #	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMX ENERGY, INC. 020538
REED WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220

03	3906 X	3532	-0-	-374	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
04	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
05	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	2934	-0-	-486	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	3338	-0-	-1064	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
08	4402 X	3920	-0-	-482	-0-	3920	2			N	-0-					-0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

03	13547 X	13000	-0-	-547	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
04	13110 X	12514	-0-	-596	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
05	13547 X	13226	-0-	-321	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
06	12600 X	11959	-0-	-641	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
07	13020 X	11488	-0-	-1532	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
08	13237 X	12834	-0-	-403	-0-	12834	2			N	-0-					-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

03	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6228	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5470	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
06	2250 X	187	-0-	-2063	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	2325 X	121	-0-	-2204	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	2325 X	356	-0-	-1969	-0-	356	2			N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

03	45131 X	45131	-0-	-0-	-0-	45130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	43620 X	43620	-0-	-0-	-0-	43620	2			N	-0-					-0-
05	45477 X	44441	-0-	-1036	-0-	44441	2			N	-0-					-0-
06	44010 X	42287	-0-	-1723	-0-	42286	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	45477 X	44651	-0-	-826	-0-	44651	2			N	-0-					-0-
*08	45330 X	45330	-0-	-0-	-0-	45329	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

03	11377 X	10270	-0-	-1107	-0-	10269	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10920 X	9930	-0-	-990	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
05	10385 X	10278	-0-	-107	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
06	10050 X	9898	-0-	-152	-0-	9897	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10385 X	10176	-0-	-209	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
08	10292 X	10142	-0-	-150	-0-	10142	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47645 X	47645	-0-	-0-	-0-	47643	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	43205 X	43205	-0-	-0-	-0-	43204	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	42886 X	42886	-0-	-0-	-0-	42885	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	44964 X	44964	-0-	-0-	-0-	44963	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	36597 X	36597	-0-	-0-	-0-	36596	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	40538 X	40538	-0-	-0-	-0-	40537	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

03	34906 X	28250	-0-	-6656	-0-	28246	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	37260 X	29151	-0-	-8109	-0-	29150	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	38502 X	34000	-0-	-4502	-0-	33999	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	37260 X	32101	-0-	-5159	-0-	32099	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	37975 X	32664	-0-	-5311	-0-	32663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	34007 X	33507	-0-	-500	-0-	33505	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

03	T. A.	1119	-0-	1119	4096	1119	2			N	-0-					-0-
04	T. A.	941	-0-	941	5037	941	2			N	-0-					-0-
05	5486 X	449	-0-	-5037	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	400	-0-	-2780	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	443	-0-	-2843	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	1116 X	83	-0-	-1033	-0-	83	2			N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

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-

INGRAM ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

03	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
04	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
05	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
06	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
07	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
*08	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 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
03	T. A.		1350	-0-	1350	3914	1350	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		788	-0-	788	4702	788	2			N	-0-					-0-
05	5232	X	530	-0-	-4702	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	6	-0-	-3654	-0-	5	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2852	X	1146	-0-	-1706	-0-	1145	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

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-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

03	T. A.		46900	-0-	46900	87438	46899	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	T. A.		46397	-0-	46397	133835	46396	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	182194	X	48359	-0-	-133835	-0-	48358	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	47144	X	47144	-0-	-0-	-0-	47143	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	47957	X	45628	-0-	-2329	-0-	45627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	48081	X	47293	-0-	-788	-0-	47292	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

03	43462	X	28680	-0-	-14782	-0-	28679	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	41880	X	32481	-0-	-9399	-0-	32480	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	33842	X	33842	-0-	-0-	-0-	33841	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	28914	X	28914	-0-	-0-	-0-	28913	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	33573	X	28639	-0-	-4934	-0-	28638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	40805	X	40805	-0-	-0-	-0-	40804	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

03	79391	X	46040	-0-	-33351	-0-	46039	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	50190	X	44819	-0-	-5371	-0-	44818	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	50623	X	45864	-0-	-4759	-0-	45863	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	48750	X	36878	-0-	-11872	-0-	36877	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	47089	X	45489	-0-	-1600	-0-	45488	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	46314	X	40022	-0-	-6292	-0-	40021	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

03	19716	X	17950	-0-	-1766	-0-	17949	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	22419	X	22419	-0-	-0-	-0-	22418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	22595	X	22595	-0-	-0-	-0-	22594	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	19230	X	18691	-0-	-539	-0-	18690	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	19871	X	12532	-0-	-7339	-0-	12531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	19871	X	19635	-0-	-236	-0-	19634	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	55	X	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	485	X	485	-0-	-0-	-0-	473	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	749	X	749	-0-	-0-	-0-	743	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76880 X	26144	-0-	-50736	-0-	26143	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	74400 X	-0-	-0-	-74400	-0-					N	-0-					-0-
05	75795 X	53900	-0-	-21895	-0-	53899	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	73350 X	63481	-0-	-9869	-0-	63479	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	75795 X	55986	-0-	-19809	-0-	55985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	56809 X	56809	-0-	-0-	-0-	56807	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

03	54529 X	42171	-0-	-12358	-0-	42170	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	46860 X	42281	-0-	-4579	-0-	42280	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	47771 X	42576	-0-	-5195	-0-	42575	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	42900 X	28128	-0-	-14772	-0-	28127	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	43679 X	33177	-0-	-10502	-0-	33176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	47045 X	47045	-0-	-0-	-0-	47044	2	1	9	N	1	1	8			-0-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

03	46190 X	45168	-0-	-1022	-0-	45167	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	43380 X	40674	-0-	-2706	-0-	40673	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	45291 X	44712	-0-	-579	-0-	44711	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	43830 X	16647	-0-	-27183	-0-	16646	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	45291 X	42697	-0-	-2594	-0-	42696	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	45167 X	43643	-0-	-1524	-0-	43642	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

03	15806 X	15806	-0-	-0-	-0-	15806	2			N	-0-					-0-
04	15024 X	15024	-0-	-0-	-0-	15024	2			N	-0-					-0-
05	10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
06	15275 X	15275	-0-	-0-	-0-	15275	2			N	-0-					-0-
07	15290 X	15290	-0-	-0-	-0-	15290	2			N	-0-					-0-
*08	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7879	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	403 N	52	-0-	-351	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	1271 N	425	-0-	-846	-0-	425	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

03	35091 X	35091	-0-	-0-	-0-	35090	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	34174 X	34174	-0-	-0-	-0-	34173	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	36004 X	36004	-0-	-0-	-0-	36003	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	34578 X	34578	-0-	-0-	-0-	34577	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	35702 X	35702	-0-	-0-	-0-	35701	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	35961 X	35961	-0-	-0-	-0-	35960	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

03	43338 X	39606	-0-	-3732	-0-	39604	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	41940 X	37740	-0-	-4200	-0-	37739	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	41695 X	38749	-0-	-2946	-0-	38748	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	39510 X	37319	-0-	-2191	-0-	37318	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	39742 X	38386	-0-	-1356	-0-	38385	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	39618 X	37771	-0-	-1847	-0-	37770	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92039	X	90071	-0-	-1968	-0-	90068	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	89070	X	85310	-0-	-3760	-0-	85309	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	91512	X	90849	-0-	-663	-0-	90848	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	89307	X	89307	-0-	-0-	-0-	89305	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	90086	X	88336	-0-	-1750	-0-	88334	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	90861	X	86994	-0-	-3867	-0-	86993	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

03	80197	X	51789	-0-	-28408	-0-	51788	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	77610	X	63210	-0-	-14400	-0-	63210	2			N	-0-					-0-
05	80197	X	62046	-0-	-18151	-0-	62045	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	64890	X	59966	-0-	-4924	-0-	59966	2			N	-0-					-0-
07	66154	X	63917	-0-	-2237	-0-	63916	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	65317	X	54372	-0-	-10945	-0-	54371	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

03	31093	X	20684	-0-	-10409	-0-	20683	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	27420	X	22710	-0-	-4710	-0-	22709	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	23281	X	22505	-0-	-776	-0-	22505	2			N	-0-					-0-
06	20595	X	20595	-0-	-0-	-0-	20594	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	28940	X	28940	-0-	-0-	-0-	28939	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	23467	X	22851	-0-	-616	-0-	22850	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

03	24397	X	21610	-0-	-2787	-0-	21610	2			N	-0-					-0-
04	23340	X	19662	-0-	-3678	-0-	19662	2			N	-0-					-0-
05	23436	X	19593	-0-	-3843	-0-	19593	2			N	-0-					-0-
06	22680	X	18656	-0-	-4024	-0-	18655	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	22320	X	18777	-0-	-3543	-0-	18775	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	21607	X	18514	-0-	-3093	-0-	18514	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	359	-0-	-481	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	465	X	111	-0-	-354	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	450	X	125	-0-	-325	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	465	X	128	-0-	-337	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	372	X	149	-0-	-223	-0-	149	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32643 X	26093	-0-	-6550	-0-	26092	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	31590 X	22877	-0-	-8713	-0-	22876	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	31372 X	29686	-0-	-1686	-0-	29685	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	27240 X	27035	-0-	-205	-0-	27034	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	28148 X	12595	-0-	-15553	-0-	12594	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	29698 X	5758	-0-	-23940	-0-	5757	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

03	9796 X	328	-0-	-9468	-0-	327	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	14520 X	714	-0-	-13806	-0-	712	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	15004 X	653	-0-	-14351	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	14520 X	-0-	-0-	-14520	-0-					N	1	1	8			-0-
07	14099 X	14099	-0-	-0-	-0-	14098	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

03	45849 X	42543	-0-	-3306	-0-	42542	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	44250 X	43969	-0-	-281	-0-	43968	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	45725 X	45657	-0-	-68	-0-	45656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	42704 X	42704	-0-	-0-	-0-	42703	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	45446 X	41057	-0-	-4389	-0-	41057	2			N	-0-					-0-
08	45663 X	39871	-0-	-5792	-0-	39870	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

03	66898 X	62316	-0-	-4582	-0-	62315	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	67560 X	63808	-0-	-3752	-0-	63807	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	69812 X	66764	-0-	-3048	-0-	66763	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	67560 X	65137	-0-	-2423	-0-	65136	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	69347 X	69347	-0-	-0-	-0-	69346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	68398 X	68398	-0-	-0-	-0-	68397	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

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-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

03	7657 X	7054	-0-	-603	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
04	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
05	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
06	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
07	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
08	7998 X	6	-0-	-7992	-0-	6	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

03	1426 X	1263	-0-	-163	-0-	1262	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1320 X	581	-0-	-739	-0-	580	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	837 X	661	-0-	-176	-0-	660	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1230 X	700	-0-	-530	-0-	699	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1271 X	590	-0-	-681	-0-	589	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1271 X	607	-0-	-664	-0-	607	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7099	X	6360	-0-	-739	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6069	-0-	-621	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6487	-0-	-209	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5813	-0-	-517	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5915	-0-	-471	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6180	-0-	-299	-0-	6180	2			N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 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
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
04	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
05	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
06	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	4722	-0-	-2191	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	2046	-0-	-4867	-0-	17	1	2029	2	N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
THEISS WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					127
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	9	N	6					133

RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 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
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2392	-0-	-57	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2281	-0-	-119	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2356	-0-	-124	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2298	-0-	-89	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
*08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	960	1	6331	2	N	-0-					-0-
04	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	960	1	7310	2	N	-0-					-0-
05	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	955	1	9732	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	4873	-0-	-2177	-0-	960	1	3913	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	6194	-0-	-2362	-0-	992	1	5202	2	N	-0-					-0-
*08	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	960	1	9317	2	N	-0-					-0-

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

03	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
04	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
05	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
06	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
07	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	11822	2			N	-0-					-0-
*08	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11799	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

*03	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
04	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
06	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
07	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6301	-0-	-147	-0-	6301	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
*08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

03	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
05	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	4766	-0-	-2944	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	2965	-0-	-5002	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	3080	-0-	-4887	-0-	3080	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

03	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	798	1	15041	2	N	-0-					-0-
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	688	1	3276	2	N	-0-					-0-
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	853	1	3805	2	N	-0-					-0-
06	17790	X	4554	-0-	-13236	-0-	688	1	3866	2	N	-0-					-0-
07	18383	X	6856	-0-	-11527	-0-	849	1	6007	2	N	-0-					-0-
08	15841	X	7113	-0-	-8728	-0-	825	1	6288	2	N	-0-					-0-

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

03	1674	X	385	-0-	-1289	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	960	X	344	-0-	-616	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	837	X	288	-0-	-549	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	360	N	221	-0-	-139	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 228226 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 18100 PERF.14726 - 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
03	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
04	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
05	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
06	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					-0-
08	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

03	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
04	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
05	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	4145	-0-	-6805	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	2232	-0-	-9083	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	2724	-0-	-8591	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

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-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	X	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*08	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

03	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	510	N	31	-0-	-479	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

03	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	980	1	9348	2	N	-0-					-0-
04	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	980	1	14432	2	N	-0-					-0-
05	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	1082	1	11856	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	8918	-0-	-5452	-0-	452	1	8466	2	N	-0-					-0-
07	15934	X	10374	-0-	-5560	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	10684	-0-	-5250	-0-	10684	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

03	48756	X	48756	-0-	-0-	-0-	48756	2			N	-0-					-0-
04	46136	X	46136	-0-	-0-	-0-	46136	2			N	-0-					-0-
05	47445	X	47445	-0-	-0-	-0-	47445	2			N	-0-					-0-
06	47670	X	44417	-0-	-3253	-0-	44417	2			N	-0-					-0-
07	48763	X	39898	-0-	-8865	-0-	39898	2			N	-0-					-0-
08	48763	X	39299	-0-	-9464	-0-	39299	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 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
03	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2		N	-0-			-0-
04	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2		N	-0-			-0-
05	11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2		N	-0-			-0-
06	12720 X	10919	-0-	-1801	-0-	10919	2		N	-0-			-0-
07	13144 X	7233	-0-	-5911	-0-	7233	2		N	-0-			-0-
08	11377 X	3679	-0-	-7698	-0-	3679	2		N	-0-			-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

03	31028 X	31028	-0-	-0-	-0-	31028	2		N	-0-			-0-
04	27063 X	27063	-0-	-0-	-0-	27063	2		N	-0-			-0-
05	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2		N	-0-			-0-
06	30120 X	26800	-0-	-3320	-0-	26800	2		N	-0-			-0-
07	31124 X	25933	-0-	-5191	-0-	25933	2		N	-0-			-0-
08	31031 X	22930	-0-	-8101	-0-	22930	2		N	-0-			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
*08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

03	3100 N	22539	-0-	19439	49893	22539	2		N	-0-			-0-
04	68536 X	18643	-0-	-49893	-0-	18643	2		N	-0-			-0-
05	16548 X	16548	-0-	-0-	-0-	16548	2		N	-0-			-0-
06	14770 X	14770	-0-	-0-	-0-	14770	2		N	-0-			-0-
07	14023 X	14023	-0-	-0-	-0-	14023	2		N	-0-			-0-
*08	12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	12219	2		N	-0-			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2		N	-0-			-0-
*08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 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
03	7657	X	7396	-0-	-261	-0-	7395	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7410	X	6737	-0-	-673	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6515	-0-	-1142	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	7089	-0-	-81	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7005	-0-	-404	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	4221	-0-	-3188	-0-	4221	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	979	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

03	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

03	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	853	1	7617	2	N	-0-					-0-
04	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	715	1	6647	2	N	-0-					-0-
05	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	853	1	7628	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	8181	-0-	-189	-0-	825	1	7356	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	8251	-0-	-398	-0-	849	1	7402	2	N	-0-					-0-
*08	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	853	1	7748	2	N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

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-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	992	1	6785	2	N	-0-					-0-
04	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	928	1	6809	2	N	-0-					-0-
05	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	992	1	7237	2	N	-0-					-0-
06	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	928	1	6745	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6707	-0-	-1043	-0-	32	1	6675	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	6537	-0-	-1213	-0-	888	1	5649	2	N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	0 #	-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

HOLLMAN (7777) 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 105952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12307 PERF. 4044 - 4148

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

03	3193 X	2204	-0-	-989	-0-	3	1	2201	2	N	-0-			-0-
04	3090 X	2242	-0-	-848	-0-	3	1	2239	2	N	-0-			-0-
05	3193 X	1180	-0-	-2013	-0-	2	1	1178	2	N	-0-			-0-
06	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3	1	3203	2	N	-0-			-0-
07	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	3	1	4445	2	N	-0-			-0-
*08	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	3	1	4298	2	N	-0-			-0-

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) 44580 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CARPENTER, BH B WELL #: 1 RRCID -> 110767 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3728 - 3736

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

03	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-			42
04	360 N	277	-0-	-83	-0-	277	3			N	-0-			42
05	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-			42
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-			42
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-			42
*08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			42

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 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
03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	268	1	2584	2	N	1					80
							1	9									
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	314	1	3378	2	N	-0-					80
05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	339	1	3555	2	N	-0-					80
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	331	1	3463	2	N	-0-					80
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	346	1	3600	2	N	7					87
							8	9									
*08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	315	1	3350	2	N	2					89
							2	9									

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	T. A.		5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-					-0-
*08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

03	0	W	400	-0-	400	3630	37	1	360	2	N	3					46
							3	9									
04	2600	N	387	-0-	-2213	1417	30	1	354	2	N	3					49
							3	9									
05	1773	N	356	-0-	-1417	-0-	28	1	326	2	N	2					51
							2	9									
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	29	1	302	2	N	5					56
							6	9									
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	26	1	320	2	N	12					68
							13	9									
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					68

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 149322 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15287 - 15387

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-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

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-

JEWETT (PETTIT) 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
SHARP, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 064307 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 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
03	496 N	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-			84
04	660 N	450	-0-	-210	-0-	450	3			N	-0-			84
05	682 N	124	-0-	-558	-0-	124	3			N	-0-			84
06	360 N	132	-0-	-228	-0-	132	3			N	-0-			84
07	465 N	112	-0-	-353	-0-	112	3			N	-0-			84
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			84

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			54
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-			54
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-			54
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			54
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			54
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			54

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

03	775 N	102	-0-	-673	-0-	102	3			N	-0-			54
04	810 N	381	-0-	-429	-0-	381	3			N	-0-			54
05	930 N	495	-0-	-435	-0-	495	3			N	-0-			54
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			54
07	403 N	119	-0-	-284	-0-	119	3			N	-0-			54
08	496 N	115	-0-	-381	-0-	115	3			N	-0-			54

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

03	248 N	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-			57
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-			57
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			57
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			57
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-			57
08	217 N	108	-0-	-109	-0-	108	3			N	-0-			57

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	4	1	332	2	Y	-0-			33
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	3	1	301	2	Y	-0-			33
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	3	1	320	2	Y	-0-			33
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	3	1	306	2	Y	-0-			33
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	3	1	323	2	Y	-0-			33
08	DLQ G-10	328	-0-	328	328	3	1	325	2	Y	-0-			33

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	9	1	847	2	Y	-0-			114
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	7	1	730	2	Y	-0-			114
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	7	1	806	2	Y	-0-			114
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	8	1	782	2	Y	-0-			114
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	11	1	793	2	Y	-0-			114
08	DLQ G-10	620	-0-	620	620	6	1	614	2	Y	-0-			114

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 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
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	8	1	759	2	N	-0-					34
04	600	N	503	-0-	-97	-0-	5	1	498	2	N	-0-					34
05	651	N	582	-0-	-69	-0-	5	1	577	2	N	-0-					34
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	7	1	673	2	N	-0-					34
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	8	1	783	2	N	-0-					34
*08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	8	1	783	2	N	-0-					34

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	N	-0-					68
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	189	2	N	-0-					68
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	N	-0-					68
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	2	1	193	2	N	-0-					68
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	2	N	-0-					68
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	1	1	188	2	N	-0-					68

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

03	930	N	529	-0-	-401	-0-	5	1	524	2	N	-0-					75
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	5	1	514	2	N	-0-					75
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	5	1	546	2	N	-0-					75
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	6	1	546	2	N	-0-					75
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	6	1	562	2	N	-0-					75
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	5	1	566	2	N	-0-					75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	9	1	887	2	N	-0-					43
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	7	1	746	2	N	-0-					43
05	992	N	672	-0-	-320	-0-	6	1	666	2	N	-0-					43
06	870	N	634	-0-	-236	-0-	7	1	627	2	N	-0-					43
07	775	N	747	-0-	-28	-0-	8	1	739	2	N	-0-					43
*08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	9	1	950	2	N	-0-					43

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	8	1	826	2	N	-0-					18
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	6	1	684	2	N	-0-					18
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	7	1	730	2	N	-0-					18
06	810	N	440	-0-	-370	-0-	5	1	435	2	N	-0-					18
07	713	N	445	-0-	-268	-0-	4	1	441	2	N	-0-					18
08	744	N	488	-0-	-256	-0-	4	1	484	2	N	-0-					18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

03	992	N	757	-0-	-235	-0-	7	1	750	2	N	-0-					40
04	930	N	808	-0-	-122	-0-	7	1	801	2	N	-0-					40
05	961	N	899	-0-	-62	-0-	9	1	890	2	N	-0-					40
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	9	1	943	2	N	-0-					40
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	10	1	976	2	N	-0-					40
*08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	10	1	1020	2	N	-0-					40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

03	744	N	718	-0-	-26	-0-	7	1	711	2	N	-0-					29
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	7	1	708	2	N	-0-					29
05	744	N	666	-0-	-78	-0-	6	1	660	2	N	-0-					29
06	690	N	624	-0-	-66	-0-	6	1	618	2	N	-0-					29
07	744	N	651	-0-	-93	-0-	7	1	644	2	N	-0-					29
08	651	N	533	-0-	-118	-0-	5	1	528	2	N	-0-					29

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 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
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	10	1	960	2	N	-0-					30
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	9	1	922	2	N	-0-					30
05	775	N	611	-0-	-164	-0-	5	1	551	2	N	50					80
							55	9									
06	930	N	572	-0-	-358	-0-	6	1	566	2	N	-0-					80
07	961	N	605	-0-	-356	-0-	6	1	599	2	N	-0-					80
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	6	1	603	2	N	-0-					80

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

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	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

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-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306

03	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	3			N	-0-					191
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	3			N	-0-					191
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					191
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					191
07	899	N	623	-0-	-276	-0-	623	3			N	-0-					191
08	1116	N	989	-0-	-127	-0-	989	3			N	-0-					191

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 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
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					78
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					78
05	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	3			N	-0-					78
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-					78
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					78
08	775	N	597	-0-	-178	-0-	597	3			N	-0-					78

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					27
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					27
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					27
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					27
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					27
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					27

HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

03	3100	X	198	-0-	-2902	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	3			N	-0-					-0-
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	652	-0-	-2448	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

03	899	N	211	-0-	-688	-0-	211	3			N	-0-					64
04	870	N	342	-0-	-528	-0-	342	3			N	-0-					64
05	775	N	416	-0-	-359	-0-	416	3			N	-0-					64
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					64
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					64
*08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					64

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					114
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					114
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					114
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					114
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					114
08	403	N	221	-0-	-182	-0-	218	3	3	9	N	3					117

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					122
04	1650	N	1489	-0-	-161	-0-	1489	3			N	-0-					122
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2239	3	1	9	N	1					123
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2034	3	4	9	N	4					127
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2262	3	1	9	N	1					128
08	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	2010	3	2	9	N	2					130

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 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
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					176
04	1770	N	1682	-0-	-88	-0-	1682	3			N	-0-					176
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					176
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					176
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					176
*08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					176

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 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
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					170
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					170
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2091	3	84	9	N	76	169	1			77
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1841	3	8	9	N	7					84
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1947	3	2	9	N	2					86
08	2170	N	1660	-0-	-510	-0-	1660	3			N	-0-					86

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 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
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					109
04	2760	X	2711	-0-	-49	-0-	2711	3			N	-0-					109
05	3069	X	2868	-0-	-201	-0-	2866	3	2	9	N	2					111
06	2970	X	2622	-0-	-348	-0-	2619	3	3	9	N	3					114
07	3069	X	2255	-0-	-814	-0-	2255	3			N	-0-					114
08	3038	X	2395	-0-	-643	-0-	2395	3			N	-0-					114

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 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
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2195	3	46	9	N	42					149
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					149
05	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3066	3	1	9	N	1					150
06	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					150
07	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					150
*08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					150

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 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
03	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1772	3			N	-0-					44
04	1950	N	1442	-0-	-508	-0-	1438	3	4	9	N	4					48
05	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	2130	3	7	9	N	6					54
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1727	3	7	9	N	6					60
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1849	3	6	9	N	5					65
08	2139	N	1777	-0-	-362	-0-	1770	3	7	9	N	6					71

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 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
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					128
04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4464	3	3	9	N	3					131
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4302	3	3	9	N	3					134
06	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4153	3	1	9	N	1					135
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4138	3	6	9	N	5					140
*08	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4904	3	6	9	N	5					145

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 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
03	3100	N	5449	-0-	2349	2706	5449	3			N	-0-					107
04	3000	N	4580	-0-	1580	4286	4543	3	37	9	N	34					141
05	8377	X	4091	-0-	-4286	-0-	4091	3			N	-0-					141
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	3957	3	189	9	N	172	180	1			133
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3983	3	7	9	N	6					139
*08	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4053	3	17	9	N	15					154

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 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
03	2170	N	1075	-0-	-1095	-0-	1075	3			N	-0-					87
04	2250	N	1327	-0-	-923	-0-	1327	3			N	-0-					87
05	2232	N	1322	-0-	-910	-0-	1311	3	11	9	N	10					97
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1154	3	128	9	N	116					213
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1912	3	10	9	N	9					222
*08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2416	3	17	9	N	15					237

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 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
03	2077	N	1827	-0-	-250	-0-	1816	3	11	9	N	10					258
04	2010	N	1926	-0-	-84	-0-	1815	3	111	9	N	101	179	1			180
05	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3022	3	22	9	N	20					200
06	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2814	3	17	9	N	15					215
07	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2937	3	7	9	N	6	176	1			45
*08	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2735	3	8	9	N	7					52

GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 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
03	434	N	148	-0-	-286	-0-	148	3			N	-0-					81
04	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	3			N	-0-					81
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					81
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					81
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					81
*08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					81

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 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
03	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			Y	-0-					130
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					130
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			Y	-0-					130
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			Y	-0-					130
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					130
08	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			Y	-0-					130

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 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
03	T. A.	602	-0-	602	668	602	2			Y	-0-					52
04	T. A.	392	-0-	392	1060	392	2			Y	-0-					52
05	1641 X	581	-0-	-1060	-0-	581	2			Y	-0-					52
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					52
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					52
08	589 X	392	-0-	-197	-0-	392	2			Y	-0-					52

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 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
03	620 N	272	-0-	-348	-0-	272	2			Y	-0-					114
04	540 N	195	-0-	-345	-0-	195	2			Y	-0-					114
05	558 N	265	-0-	-293	-0-	265	2			Y	-0-					114
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1925	2	7	9	Y	6					120
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1158	2	4	9	Y	4					124
*08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	2	9	9	Y	8					132

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 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
03	3069 X	2561	-0-	-508	-0-	2561	2			Y	-0-					27
04	2970 X	2796	-0-	-174	-0-	2796	2			Y	-0-					27
05	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					27
06	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					27
07	2883 X	2769	-0-	-114	-0-	2769	2			Y	-0-					27
08	3162 X	2762	-0-	-400	-0-	2762	2			Y	-0-					27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 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
03	2573 X	2109	-0-	-464	-0-	2109	2			Y	-0-					27
04	2400 X	2157	-0-	-243	-0-	2157	2			Y	-0-					27
05	2480 X	2223	-0-	-257	-0-	2223	2			Y	-0-					27
06	2400 X	2031	-0-	-369	-0-	2031	2			Y	-0-					27
07	2418 X	2129	-0-	-289	-0-	2129	2			Y	-0-					27
08	2232 X	1821	-0-	-411	-0-	1821	2			Y	-0-					27

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 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
03	290 X	23	-0-	-267	-0-	23	2			Y	-0-					55
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					55
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					55
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 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
03	992 N	582	-0-	-410	-0-	582	2			Y	-0-					72
04	960 N	594	-0-	-366	-0-	594	2			Y	-0-					72
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					72
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					72
07	620 N	512	-0-	-108	-0-	512	2			Y	-0-					72
08	775 X	683	-0-	-92	-0-	683	2			Y	-0-					72

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 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
03	4929 X	4096	-0-	-833	-0-	4090	2	6	9	Y	5					134
04	4770 X	4012	-0-	-758	-0-	4009	2	3	9	Y	3					137
05	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			Y	-0-					137
06	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4864	2	10	9	Y	9					146
07	4929 X	4886	-0-	-43	-0-	4880	2	6	9	Y	5					151
08	5022 X	4963	-0-	-59	-0-	4963	2			Y	-0-					151

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

03	2976 X	2415	-0-	-561	-0-	2415	2			Y	-0-					40
04	2880 X	2722	-0-	-158	-0-	2722	2			Y	-0-					40
05	2914 X	2823	-0-	-91	-0-	2821	2	2	9	Y	2					42
06	2820 X	2759	-0-	-61	-0-	2759	2			Y	-0-					42
07	2914 X	2700	-0-	-214	-0-	2700	2			Y	-0-					42
08	2821 X	2688	-0-	-133	-0-	2688	2			Y	-0-					42

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

03	1767 N	1492	-0-	-275	-0-	1492	2			Y	-0-					37
04	1740 N	1589	-0-	-151	-0-	1589	2			Y	-0-					37
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					37
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					37
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					37
08	1922 X	1763	-0-	-159	-0-	1763	2			Y	-0-					37

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208

03	4301 X	657	-0-	-3644	-0-	657	2			Y	-0-					65
04	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					65
05	4030 X	439	-0-	-3591	-0-	439	2			Y	-0-					65
06	3900 X	898	-0-	-3002	-0-	810	2	88	9	Y	80	118	1			27
07	4030 X	540	-0-	-3490	-0-	537	2	3	9	Y	3					30
08	651 X	527	-0-	-124	-0-	521	2	6	9	Y	5					35

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

03	4154 X	3400	-0-	-754	-0-	3392	2	8	9	Y	7					132
04	3990 X	3609	-0-	-381	-0-	3608	2	1	9	Y	1					133
05	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4059	2	8	9	Y	7					140
06	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3846	2	8	9	Y	7					147
07	3844 X	3697	-0-	-147	-0-	3696	2	1	9	Y	1					148
08	4061 X	3878	-0-	-183	-0-	3868	2	10	9	Y	9					157

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

03	3968 X	3098	-0-	-870	-0-	3088	2	10	9	Y	9					39
04	3780 X	3005	-0-	-775	-0-	3002	2	3	9	Y	3					42
05	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3785	2	6	9	Y	5					47
06	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3676	2	3	9	Y	3					50
07	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			Y	-0-					50
08	3782 X	3544	-0-	-238	-0-	3533	2	11	9	Y	10					60

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					30
04	2250	N	1622	-0-	-628	-0-	1622	2			Y	-0-					30
05	2356	N	2252	-0-	-104	-0-	2252	2			Y	-0-					30
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					30
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					30
08	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					30

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819

03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3580	2	1	9	Y	1					70
04	3420	X	3320	-0-	-100	-0-	3314	2	6	9	Y	5					75
05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4343	2	8	9	Y	7					82
06	3900	X	3623	-0-	-277	-0-	3620	2	3	9	Y	3					85
07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4196	2	4	9	Y	4					89
08	4340	X	3701	-0-	-639	-0-	3692	2	9	9	Y	8					97

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

03	5146	X	4175	-0-	-971	-0-	4175	2			Y	-0-					164
04	4950	X	4269	-0-	-681	-0-	4179	2	90	9	Y	82	178	1			68
05	4867	X	4758	-0-	-109	-0-	4758	2			Y	-0-					68
06	4530	X	4516	-0-	-14	-0-	4516	2			Y	-0-					68
07	4402	X	4280	-0-	-122	-0-	4280	2			Y	-0-					68
08	4743	X	4033	-0-	-710	-0-	4033	2			Y	-0-					68

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

03	1488	X	955	-0-	-533	-0-	955	2			Y	-0-					27
04	1440	X	719	-0-	-721	-0-	719	2			Y	-0-					27
05	1705	X	1509	-0-	-196	-0-	1509	2			Y	-0-					27
06	1650	X	1449	-0-	-201	-0-	1449	2			Y	-0-					27
07	1705	X	1296	-0-	-409	-0-	1296	2			Y	-0-					27
08	1519	N	1143	-0-	-376	-0-	1143	2			Y	-0-					27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010

03	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	2			Y	-0-					10
04	930	N	703	-0-	-227	-0-	703	2			Y	-0-					10
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					10
06	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	2			Y	-0-					10
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					10
08	992	X	537	-0-	-455	-0-	537	2			Y	-0-					10

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 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
03	1705	X	1270	-0-	-435	-0-	1270	2			Y	-0-					90
04	1650	X	1463	-0-	-187	-0-	1463	2			Y	-0-					90
05	1643	X	1474	-0-	-169	-0-	1474	2			Y	-0-					90
06	1590	X	1520	-0-	-70	-0-	1520	2			Y	-0-					90
07	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					90
08	1519	X	1295	-0-	-224	-0-	1295	2			Y	-0-					90

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 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
03	1705	X	1310	-0-	-395	-0-	1310	2			Y	-0-					102
04	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1537	2	194	9	Y	176	176	1			102
05	1550	X	1540	-0-	-10	-0-	1540	2			Y	-0-					102
06	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1476	2	163	9	Y	148	164	1			86
07	1798	X	1479	-0-	-319	-0-	1479	2			Y	-0-					86
08	1798	X	1471	-0-	-327	-0-	1471	2			Y	-0-					86

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 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
03	3906	X	3310	-0-	-596	-0-	3309	2	1	9	Y	1					75
04	3750	X	3321	-0-	-429	-0-	3319	2	2	9	Y	2					77
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4054	2	6	9	Y	5					82
06	3660	X	3605	-0-	-55	-0-	3597	2	8	9	Y	7					89
07	3782	X	3541	-0-	-241	-0-	3535	2	6	9	Y	5					94
08	4061	X	3601	-0-	-460	-0-	3598	2	3	9	Y	3					97

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
04	14B2	EXT	68	-0-	68	68	68	2			Y	-0-					95
05	14B2	EXT	74	-0-	74	142	74	2			Y	-0-					95
06	733	X	591	-0-	-142	-0-	591	2			Y	-0-					95
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					95
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					95

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 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
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					85
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					85
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	58	1			28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 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
03	1085 X	1052	-0-	-33	-0-	1052	2			Y	-0-					57
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					57
05	1364 N	1182	-0-	-182	-0-	1182	2			Y	-0-					57
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					57
07	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	1156	2			Y	-0-					57
08	1240 X	1080	-0-	-160	-0-	1080	2			Y	-0-					57

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.	46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					25
06	T. A.	5630	-0-	5630	5676	5594	2	36	9	Y	33					58
07	T. A.	1523	-0-	1523	7199	1512	2	11	9	Y	10					68
*08	8264 X	1065	-0-	-7199	-0-	1046	2	19	9	Y	17					85

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	114	-0-	114	114	114	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	84	-0-	84	198	84	2			Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

03	7967 X	6346	-0-	-1621	-0-	6302	2	44	9	Y	40	184	1			20
04	7710 X	6416	-0-	-1294	-0-	6410	2	6	9	Y	5					25
05	7781 X	7051	-0-	-730	-0-	7038	2	13	9	Y	12					37
06	7230 X	6378	-0-	-852	-0-	6361	2	17	9	Y	15					52
07	7161 X	6058	-0-	-1103	-0-	6044	2	14	9	Y	13					65
08	7037 X	6172	-0-	-865	-0-	6166	2	6	9	Y	5					70

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					74
04	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2143	2	130	9	Y	118	157	1			35
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					35
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2102	2	157	9	Y	143	151	1			27
07	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					27
08	2356 X	1856	-0-	-500	-0-	1856	2			Y	-0-					27

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 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
03	2511 X	1441	-0-	-1070	-0-	1440	2	1	9	Y	1					110
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3167	2	2	9	Y	2					112
05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3320	2	11	9	Y	10					122
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2558	2	3	9	Y	3					125
07	3286 X	2548	-0-	-738	-0-	2546	2	2	9	Y	2					127
08	3317 X	2925	-0-	-392	-0-	2922	2	3	9	Y	3					130

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

03	4433 X	3399	-0-	-1034	-0-	3392	2	7	9	Y	6					65
04	4140 X	2939	-0-	-1201	-0-	2933	2	6	9	Y	5					70
05	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4167	2	11	9	Y	10					80
06	3960 X	2153	-0-	-1807	-0-	2151	2	2	9	Y	2					82
07	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4291	2	13	9	Y	12					94
08	4185 X	4066	-0-	-119	-0-	4047	2	19	9	Y	17					111

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

03	1395 N	1018	-0-	-377	-0-	1018	2			Y	-0-					27
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1493	2	187	9	Y	170	163	1			34
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					34
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					34
07	1612 N	1371	-0-	-241	-0-	1371	2			Y	-0-					34
08	1736 X	1429	-0-	-307	-0-	1429	2			Y	-0-					34

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

03	2108 N	1961	-0-	-147	-0-	1961	2			Y	-0-					70
04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					70
05	2077 N	2041	-0-	-36	-0-	2041	2			Y	-0-					70
06	1890 N	1761	-0-	-129	-0-	1761	2			Y	-0-					70
07	2263 N	2052	-0-	-211	-0-	2052	2			Y	-0-					70
*08	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					70

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993

03	5146 X	4258	-0-	-888	-0-	4244	2	14	9	Y	13					187
04	4980 X	4224	-0-	-756	-0-	4224	2			Y	-0-					187
05	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			Y	-0-					187
06	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			Y	-0-					187
07	4960 X	4785	-0-	-175	-0-	4785	2			Y	-0-					187
08	5084 X	4876	-0-	-208	-0-	4876	2			Y	-0-					187

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

03	620 N	595	-0-	-25	-0-	588	2	7	9	Y	6					17
04	600 N	514	-0-	-86	-0-	514	2			Y	-0-					17
05	620 N	530	-0-	-90	-0-	516	2	14	9	Y	13					30
06	570 N	485	-0-	-85	-0-	441	2	44	9	Y	40	59	1			11
07	527 N	425	-0-	-102	-0-	425	2			Y	-0-					11
08	527 N	469	-0-	-58	-0-	448	2	21	9	Y	19					30

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 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
03	2914	X	2861	-0-	-53	-0-	2861	2			N	-0-					45
04	2820	X	2784	-0-	-36	-0-	2784	2			N	-0-					45
05	2914	N	2863	-0-	-51	-0-	2863	2			N	-0-					45
06	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2750	2	176	9	N	160	180	1			25
07	2883	N	2675	-0-	-208	-0-	2675	2			N	-0-					25
08	2852	N	2257	-0-	-595	-0-	2257	2			N	-0-					25

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME) 46338 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 176910 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550

03	434	#	317	-0-	-117	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	496	#	379	-0-	-117	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	480	#	384	-0-	-96	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	620	#	490	-0-	-130	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	620	#	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
DODDS, R. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226331 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

03	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	13730	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	4035	-0-	-3715	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6063	-0-	-1437	-0-	6062	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
*08	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

03	1550	X	1454	-0-	-96	-0-	1453	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1939	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1766	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1715	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1550	X	1284	-0-	-266	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
*08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1873	2	1	9	N	1	1	8			-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5831	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
05	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5593	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
*08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4116	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16399 X	16076	-0-	-323	-0-	16076	2			N	-0-					-0-
04	15870 X	14612	-0-	-1258	-0-	14612	2			N	-0-					-0-
05	16399 X	15495	-0-	-904	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
06	15870 X	15029	-0-	-841	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
07	16399 X	13821	-0-	-2578	-0-	13820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	16089 X	15838	-0-	-251	-0-	15838	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

03	28500 X	28500	-0-	-0-	-0-	28500	2			N	-0-					-0-
04	25652 X	25652	-0-	-0-	-0-	25652	2			N	-0-					-0-
05	24377 X	24377	-0-	-0-	-0-	24377	2			N	-0-					-0-
06	23968 X	23968	-0-	-0-	-0-	23967	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	21111 X	20749	-0-	-362	-0-	20748	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	22751 X	22751	-0-	-0-	-0-	22750	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

03	465 N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	589 N	455	-0-	-134	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

03	11594 X	11348	-0-	-246	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
04	11220 X	10557	-0-	-663	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
05	11594 X	11085	-0-	-509	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
06	11130 X	10999	-0-	-131	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
07	11346 X	11168	-0-	-178	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
08	11346 X	10957	-0-	-389	-0-	10957	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

03	26384 X	26384	-0-	-0-	-0-	26383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	24600 X	13032	-0-	-11568	-0-	13032	2			N	-0-					-0-
05	25141 X	12321	-0-	-12820	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
06	25530 X	13977	-0-	-11553	-0-	13976	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	26381 X	14139	-0-	-12242	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
08	26381 X	13871	-0-	-12510	-0-	13870	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

03	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
04	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
05	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
06	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
07	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
*08	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2		N	-0-			-0-
04	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2		N	-0-			-0-
05	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2		N	-0-			-0-
06	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2		N	-0-			-0-
07	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2		N	-0-			-0-
*08	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2		N	-0-			-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

03	3441 X	2683	-0-	-758	-0-	2683	2		N	-0-			-0-
04	3330 X	2547	-0-	-783	-0-	2547	2		N	-0-			-0-
05	3379 X	2086	-0-	-1293	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
06	3060 X	2852	-0-	-208	-0-	2852	2		N	-0-			-0-
07	2852 X	1233	-0-	-1619	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
08	2697 X	1636	-0-	-1061	-0-	1636	2		N	-0-			-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

03	341 X	154	-0-	-187	-0-	154	2		N	-0-			-0-
04	330 X	214	-0-	-116	-0-	214	2		N	-0-			-0-
05	341 X	288	-0-	-53	-0-	288	2		N	-0-			-0-
06	210 X	57	-0-	-153	-0-	57	2		N	-0-			-0-
07	217 X	162	-0-	-55	-0-	162	2		N	-0-			-0-
08	279 X	117	-0-	-162	-0-	117	2		N	-0-			-0-

S. MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 231849 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15334 - 15975

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-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-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8	-0-

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

03	2635 X	2335	-0-	-300	-0-	2335	2		N	-0-			-0-
04	2550 X	2344	-0-	-206	-0-	2344	2		N	-0-			-0-
05	2449 X	2308	-0-	-141	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
06	2370 X	2173	-0-	-197	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
07	2449 X	2234	-0-	-215	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
08	2418 X	1972	-0-	-446	-0-	1972	2		N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

03	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
04	8370 X	7510	-0-	-860	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
05	8649 X	7199	-0-	-1450	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
06	8370 X	7398	-0-	-972	-0-	7397	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
08	7874 X	4880	-0-	-2994	-0-	4879	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 234568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.15469 - 16008

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

03	24699 X	24699	-0-	-0-	-0-	24696	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	24016 X	24016	-0-	-0-	-0-	24015	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	24091 X	24091	-0-	-0-	-0-	24091	2			N	-0-					-0-
06	20672 X	20672	-0-	-0-	-0-	20671	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	23392 X	23392	-0-	-0-	-0-	23391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	23153 X	23153	-0-	-0-	-0-	23152	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

03	63588 X	25251	-0-	-38337	-0-	25247	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	34236 X	34236	-0-	-0-	-0-	34235	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	44334 X	44334	-0-	-0-	-0-	44333	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	43918 X	43918	-0-	-0-	-0-	43916	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	45893 X	45893	-0-	-0-	-0-	45892	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	44813 X	44813	-0-	-0-	-0-	44812	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35753	X	35753	-0-	-0-	-0-	35752	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	27757	X	27757	-0-	-0-	-0-	27756	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	33111	X	33111	-0-	-0-	-0-	33110	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	21828	X	21828	-0-	-0-	-0-	21827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	30026	X	30026	-0-	-0-	-0-	30025	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	25840	X	25840	-0-	-0-	-0-	25839	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

03	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	690	N	431	-0-	-259	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	837	N	446	-0-	-391	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

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-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

03	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-					N	-0-					-0-
04	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-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-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
04	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
07	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3832	-0-	-43	-0-	3832	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

03	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

03	11842 X	10281	-0-	-1561	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
04	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
05	10664 X	10117	-0-	-547	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
06	10320 X	9134	-0-	-1186	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
07	11594 X	2763	-0-	-8831	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
08	11594 X	285	-0-	-11309	-0-	285	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

03	4526 X	2160	-0-	-2366	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	656	-0-	-3724	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	474	-0-	-4052	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	3690 X	467	-0-	-3223	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	2666 X	563	-0-	-2103	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	2170 X	554	-0-	-1616	-0-	554	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

03	1674 X	140	-0-	-1534	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	3750 X	135	-0-	-3615	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	3875 X	114	-0-	-3761	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	157	-0-	-3593	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	248 X	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	155 X	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

03	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
04	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
05	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
06	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
07	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
*08	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

03	36146 X	21767	-0-	-14379	-0-	21766	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	34980 X	28619	-0-	-6361	-0-	28618	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	29326 X	28384	-0-	-942	-0-	28384	2			N	-0-					-0-
06	28380 X	27478	-0-	-902	-0-	27478	2			N	-0-					-0-
07	29574 X	28131	-0-	-1443	-0-	28130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	29574 X	24045	-0-	-5529	-0-	24043	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

03	12400 X	9093	-0-	-3307	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
04	11460 X	6945	-0-	-4515	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
05	11315 X	11148	-0-	-167	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
06	10950 X	10747	-0-	-203	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
07	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
08	11160 X	10763	-0-	-397	-0-	10762	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	90	X	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

03	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

03	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	14922	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12420	X	11451	-0-	-969	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10760	-0-	-1175	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	11016	-0-	-2994	-0-	11015	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14477	X	10200	-0-	-4277	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	11306	-0-	-3171	-0-	11305	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

03	25413	X	25413	-0-	-0-	-0-	25411	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	18915	X	18915	-0-	-0-	-0-	18914	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	12834	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	8835	X	8630	-0-	-205	-0-	8629	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8835	X	5541	-0-	-3294	-0-	5540	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

03	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1957	-0-	-113	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

03	28427	X	13751	-0-	-14676	-0-	13750	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	27510	X	26901	-0-	-609	-0-	26900	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	26722	X	26026	-0-	-696	-0-	26026	2			N	-0-					-0-
06	24377	X	24377	-0-	-0-	-0-	24376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	27807	X	25539	-0-	-2268	-0-	25538	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	27807	X	22481	-0-	-5326	-0-	22480	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

03	19553	X	19553	-0-	-0-	-0-	19553	2			N	-0-					-0-
04	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	18854	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	19309	-0-	-128	-0-	19309	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	18706	-0-	-224	-0-	18705	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	19561	X	19414	-0-	-147	-0-	19414	2			N	-0-					-0-
08	19561	X	19069	-0-	-492	-0-	19068	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 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
03	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
05	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
07	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
*08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

03	37944	X	35085	-0-	-2859	-0-	35084	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	36720	X	31780	-0-	-4940	-0-	31779	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	36363	X	33264	-0-	-3099	-0-	33264	2			N	-0-					-0-
06	34830	X	31097	-0-	-3733	-0-	31096	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	35123	X	30330	-0-	-4793	-0-	30329	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	35092	X	32828	-0-	-2264	-0-	32827	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

03	15004	X	13235	-0-	-1769	-0-	13234	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	14520	X	8762	-0-	-5758	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	3610	-0-	-11394	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
06	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13518	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	14190	2			N	-0-					-0-
*08	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	13304	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

03	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
04	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4465	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
*08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

03	217	X	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	210	X	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	186	X	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	186	X	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*08	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

03	31062	X	28717	-0-	-2345	-0-	28716	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	29460	X	27801	-0-	-1659	-0-	27800	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	30132	X	28816	-0-	-1316	-0-	28816	2			N	-0-					-0-
06	28410	X	26735	-0-	-1675	-0-	26734	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	29357	X	26636	-0-	-2721	-0-	26635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	28830	X	27309	-0-	-1521	-0-	27308	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14291	X	12626	-0-	-1665	-0-	12625	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	13830	X	12257	-0-	-1573	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	13188	-0-	-1103	-0-	13187	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	12827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12679	X	10915	-0-	-1764	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	8289	-0-	-4886	-0-	8288	2	1	9	N	1	1	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 247879 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020

03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

03	3782	X	839	-0-	-2943	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2113	-0-	-1547	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	1329	-0-	-2453	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	1000	-0-	-2660	-0-	999	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3007	X	1387	-0-	-1620	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
*08	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

03	36952	X	31262	-0-	-5690	-0-	31259	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	35760	X	29803	-0-	-5957	-0-	29801	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	35526	X	30280	-0-	-5246	-0-	30279	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	34380	X	28758	-0-	-5622	-0-	28757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	31248	X	27187	-0-	-4061	-0-	27186	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	31248	X	31177	-0-	-71	-0-	31176	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

03	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
04	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
05	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
06	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
07	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
*08	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

03	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5919	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6574	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4780	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
07	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
*08	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4759	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

03	24242	X	24164	-0-	-78	-0-	24163	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	25260	X	22599	-0-	-2661	-0-	22598	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	28856	X	28856	-0-	-0-	-0-	28856	2			N	-0-					-0-
06	27314	X	27314	-0-	-0-	-0-	27313	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	25704	X	25704	-0-	-0-	-0-	25703	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	26102	X	25430	-0-	-672	-0-	25429	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 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
03	19499	X	11053	-0-	-8446	-0-	11052	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	17610	X	12272	-0-	-5338	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	12841	-0-	-3527	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	12664	-0-	-2426	-0-	12663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14663	X	7292	-0-	-7371	-0-	7291	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	12834	X	8306	-0-	-4528	-0-	8305	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

03	17143	X	5781	-0-	-11362	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	604	-0-	-13316	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	12481	-0-	-3763	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	13871	-0-	-1849	-0-	13870	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	17135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	15093	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

03	10168	X	8049	-0-	-2119	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	6059	-0-	-3781	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
05	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
06	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	11560	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6257	-0-	-1803	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
*08	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	11598	2			N	-0-					-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

03	19202	X	19202	-0-	-0-	-0-	19202	2			N	-0-					-0-
04	20171	X	20171	-0-	-0-	-0-	20171	2			N	-0-					-0-
05	18031	X	18031	-0-	-0-	-0-	18031	2			N	-0-					-0-
06	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	15901	2			N	-0-					-0-
07	19887	X	19887	-0-	-0-	-0-	19887	2			N	-0-					-0-
*08	20241	X	20241	-0-	-0-	-0-	20240	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7781	X	6265	-0-	-1516	-0-	6264	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7530	X	7006	-0-	-524	-0-	7005	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7781	X	5021	-0-	-2760	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
06	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7038	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7818	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7254	X	6621	-0-	-633	-0-	6621	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

03	68417	X	64726	-0-	-3691	-0-	64725	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	66210	X	62619	-0-	-3591	-0-	62618	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	65317	X	52674	-0-	-12643	-0-	52673	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	67835	X	67835	-0-	-0-	-0-	67834	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	66320	X	66320	-0-	-0-	-0-	66319	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	64728	X	59276	-0-	-5452	-0-	59275	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

03	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	180	N	71	-0-	-109	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

03	13485	X	3207	-0-	-10278	-0-	3206	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10680	X	121	-0-	-10559	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	92	-0-	-10293	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					N	-0-					-0-
07	10385	X	164	-0-	-10221	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	81	-0-	-3112	-0-	81	2			N	-0-					-0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

03	47089	X	41070	-0-	-6019	-0-	41069	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	41520	X	40896	-0-	-624	-0-	40895	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	42904	X	42799	-0-	-105	-0-	42798	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	40735	X	40735	-0-	-0-	-0-	40734	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	42609	X	42609	-0-	-0-	-0-	42609	2			N	-0-					-0-
*08	45387	X	45387	-0-	-0-	-0-	45387	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

03	3875	X	3857	-0-	-18	-0-	3855	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3855	-0-	-113	-0-	3854	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3840	X	3616	-0-	-224	-0-	3615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3906	X	3649	-0-	-257	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

03	3317	X	2286	-0-	-1031	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2551	-0-	-659	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2223	-0-	-1094	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	998	-0-	-1492	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2512	-0-	-123	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2501	-0-	-134	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

03	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6367	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5990	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5608	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5889	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5644	2	1	9	N	1	1	8			-0-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

03	40176	X	39169	-0-	-1007	-0-	39167	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	39298	X	39298	-0-	-0-	-0-	39296	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	52963	X	52963	-0-	-0-	-0-	52962	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	37920	X	25819	-0-	-12101	-0-	25818	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	40969	X	40969	-0-	-0-	-0-	40968	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	52948	X	27482	-0-	-25466	-0-	27481	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

03	35216	X	29956	-0-	-5260	-0-	29955	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	32910	X	29074	-0-	-3836	-0-	29074	2			N	-0-					-0-
05	31806	X	28939	-0-	-2867	-0-	28939	2			N	-0-					-0-
06	30570	X	26998	-0-	-3572	-0-	26998	2			N	-0-					-0-
07	30039	X	28246	-0-	-1793	-0-	28246	2			N	-0-					-0-
08	30039	X	28961	-0-	-1078	-0-	28961	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 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
03	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	9205	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	9002	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	8157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	6795	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6355 X	6231	-0-	-124	-0-	6230	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6952	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

03	7099 X	4927	-0-	-2172	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
04	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	3			N	-0-					-0-
05	7192 X	6805	-0-	-387	-0-	6805	3			N	-0-					-0-
06	6960 X	6568	-0-	-392	-0-	6568	3			N	-0-					-0-
07	7378 X	6748	-0-	-630	-0-	6748	3			N	-0-					-0-
08	7378 X	6725	-0-	-653	-0-	6725	3			N	-0-					-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

03	7905 X	5767	-0-	-2138	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
04	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	3			N	-0-					-0-
05	7905 X	6917	-0-	-988	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
06	7650 X	6905	-0-	-745	-0-	6905	3			N	-0-					-0-
07	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	3			N	-0-					-0-
*08	11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	3			N	-0-					-0-

NBL PERMIAN LLC 601345
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
REYNOLDS E & P, INC. 704466
PULLIN, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 170298 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7504 - 7515

03	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	1			N	-0-					135
04	180 #	138	-0-	-42	-0-	138	1			N	-0-					135
05	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	1			N	-0-					135
06	180 #	155	-0-	-25	-0-	155	1			N	-0-					135
07	186 #	153	-0-	-33	-0-	153	1			N	-0-					135
08	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	1			N	-0-					135

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
CARTER BLOXOM UNIT WELL #: RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2011

XTO ENERGY INC. 945936
GERRED, D.E. WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

03	4309 X	2396	-0-	-1913	-0-	70	1	2271	2	N	50	186	1			17
						55	9									
04	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	130	1	4187	2	N	25					42
						28	9									
05	4309 X	3981	-0-	-328	-0-	117	1	3787	2	N	70					112
						77	9									
06	3960 X	2812	-0-	-1148	-0-	83	1	2678	2	N	46					158
						51	9									
07	4309 X	603	-0-	-3706	-0-	18	1	585	2	N	-0-					158
08	4309 X	3731	-0-	-578	-0-	110	1	3553	2	N	62					220
						68	9									

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					20
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					20
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 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
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					63
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					63
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 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
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	32	1	1034	2	N	-0-					34
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	N	84					118
							92	9									
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	18	1	575	2	N	5	117	1			6
							6	9									
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	34	1	1089	2	N	14					20
							15	9									
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	35	1	1137	2	N	2					22
							2	9									
*08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	31	1	1013	2	N	19					41
							21	9									

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 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
03	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	368	1	11856	2	N	135	182	1			265
							149	9									
04	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	342	1	11039	2	N	208	181	1			292
							229	9									
05	11439	X	11374	-0-	-65	-0-	338	1	10889	2	N	134	241	1			185
							147	9									
06	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	351	1	11329	2	N	174	184	1			175
							191	9									
07	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	341	1	11015	2	N	158					333
							174	9									
08	11439	X	11338	-0-	-101	-0-	338	1	10901	2	N	90	176	1			247
							99	9									

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 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
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					3
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					3
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					3
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					3
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					3
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					3

LAC (RODESSA) //CONT.// 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 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
03	310 N	107	-0-	-203	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAC (RODESSA 8200) 50473 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177930 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216

03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121

03	DLQ G-10	843	-0-	843	1592	824	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
04	DLQ G-10	809	-0-	809	2401	791	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	DLQ G-10	725	-0-	725	3126	710	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	3000 N	750	-0-	-2250	876	733	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
07	1693 N	817	-0-	-876	-0-	799	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
*08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	758	2	15	9	Y	14	14	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

03	DLQ G-10	28	-0-	28	84	10	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	DLQ G-10	18	-0-	18	102	9	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	DLQ G-10	14	-0-	14	116	6	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	135 N	19	-0-	-116	-0-	11	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	15	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	13	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

03	DLQ G-10	1011	-0-	1011	2011	977	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
04	DLQ G-10	1156	-0-	1156	3167	1117	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	DLQ G-10	1034	-0-	1034	4201	1000	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	3000 N	916	-0-	-2084	2117	885	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	3086 N	969	-0-	-2117	-0-	937	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
*08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	930	2	29	9	Y	26	26	1			-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590) 51637 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253691 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	2	2	1181	3	N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
*08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
FEENEY HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115427 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GENGE WELL #: 1 RRCID -> 119833 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) 53562 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027

03	1285	R	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
04	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
05	1302	#	1276	-0-	-26	-0-	1275	3	1	9	N	1					1
06	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					1
07	1302	#	1289	-0-	-13	-0-	1289	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1271	#	1165	-0-	-106	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

03	1922	X	878	-0-	-1044	-0-	43	1	835	2	N	-0-					119
04	1710	X	1253	-0-	-457	-0-	59	1	1194	2	N	-0-					119
05	1581	X	663	-0-	-918	-0-	32	1	631	2	N	-0-					119
06	1500	X	658	-0-	-842	-0-	33	1	625	2	N	-0-					119
07	1550	X	804	-0-	-746	-0-	30	1	774	2	N	-0-					119
08	1302	X	1049	-0-	-253	-0-	52	1	997	2	N	-0-					119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 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
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	N	-0-					20
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	32	1	648	2	N	2					22
							2	9									
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	2	N	-0-					22
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	N	-0-					22
07	713	N	434	-0-	-279	-0-	16	1	418	2	N	-0-					22
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	26	1	489	2	N	-0-					22

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	93	1	1802	2	N	50					230
							55	9									
04	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	130	1	2602	2	N	81					311
							89	9									
05	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	134	1	2664	2	N	86	180	1			217
							95	9									
06	3000	N	3246	-0-	246	246	158	1	3004	2	N	76	183	1			110
							84	9									
07	2759	N	2040	-0-	-719	-0-	74	1	1903	2	N	57					167
							63	9									
*08	3100	N	3997	-0-	897	897	195	1	3701	2	N	92	187	1			72
							101	9									

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

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-

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784

03	899	N	240	-0-	-659	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	360	N	88	-0-	-272	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2540	3	11	9	N	10					45
04	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					45
05	1736 N	1453	-0-	-283	-0-	1453	3			N	-0-					45
06	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					45
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2049	3	1	9	N	1					46
*08	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2868	3	4	9	N	4					50

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

03	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858

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-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189400 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 190084 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 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
03	4588 X	1704	-0-	-2884	-0-	106	1	1598	2	N	-0-					-0-
04	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	124	1	1820	2	N	-0-					-0-
05	1829 X	1339	-0-	-490	-0-	82	1	1257	2	N	-0-					-0-
06	1770 X	1599	-0-	-171	-0-	105	1	1494	2	N	-0-					-0-
07	2015 X	1632	-0-	-383	-0-	105	1	1527	2	N	-0-					-0-
08	2015 X	1359	-0-	-656	-0-	90	1	1269	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 190623 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190961 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 191391 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 192535 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193609 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 3 RRCID -> 194644 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864

03	248 X	87	-0-	-161	-0-	5	1	82	2	N	-0-	29
04	201 X	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	N	-0-	29
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	29
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	29
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	29
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	29

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197389 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 197426 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 198156 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 4 RRCID -> 200842 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076

03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	65	1	974	2	N	-0-					-0-
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	71	1	1048	2	N	-0-					-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	72	1	1107	2	N	-0-					-0-
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	73	1	1044	2	N	-0-					-0-
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	74	1	1071	2	N	-0-					-0-
*08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	78	1	1097	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201521 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

03	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	113	1	1701	2	N	-0-					42
04	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	152	1	2246	2	N	-0-					42
05	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	151	1	2320	2	N	-0-					42
06	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	153	1	2171	2	N	172	187	1			27
						189	9									
07	2480 X	1758	-0-	-722	-0-	113	1	1645	2	N	-0-					27
08	2480 X	1493	-0-	-987	-0-	99	1	1394	2	N	-0-					27

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 6 RRCID -> 203653 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-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

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

03	868	X	743	-0-	-125	-0-	46	1	697	2	N	-0-					60
04	780	X	780	-0-	-0-	-0-	50	1	730	2	N	-0-					60
05	862	X	862	-0-	-0-	-0-	53	1	809	2	N	-0-					60
06	810	X	809	-0-	-1	-0-	53	1	756	2	N	-0-					60
07	837	X	815	-0-	-22	-0-	53	1	762	2	N	-0-					60
08	868	X	858	-0-	-10	-0-	57	1	801	2	N	-0-					60

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831

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

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217706 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218060 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218859 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 219218 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219221 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219817 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220662 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220690 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10670

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222487 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225543 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 7 RRCID -> 230058 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	108	-0-	108	108	7 1	101 2	N	-0-			22
06	232 X	124	-0-	-108	-0-	8 1	116 2	N	-0-			22
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8 1	118 2	N	-0-			22
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			22

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 276964 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10641

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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282155 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 199233 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201527 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 11195

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 204549 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213584 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 198154 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			32
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			32
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			32
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-			32
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			32
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			32

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			54
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-			54
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-			54
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-			54
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			54
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			54

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 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
03	2170 X	1665	-0-	-505	-0-	1630	3	35	9	N	32			176
04	2100 X	1875	-0-	-225	-0-	1851	3	24	9	N	22			198
05	2170 X	1429	-0-	-741	-0-	1429	3			N	-0-			198
06	1770 X	1491	-0-	-279	-0-	1491	3			N	-0-			198
07	1953 X	1521	-0-	-432	-0-	1521	3			N	-0-			198
*08	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-			198

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 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
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1380	3	15	9	N	14			111
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1801	3	6	9	N	5			116
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-			116
06	900 N	772	-0-	-128	-0-	772	3			N	-0-			116
07	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	3			N	-0-			116
*08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1420	3	11	9	N	10			126

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 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
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

03	1116	X	738	-0-	-378	-0-	738	3			N	-0-					27
04	1260	X	1200	-0-	-60	-0-	1200	3			N	-0-					27
05	1302	X	1157	-0-	-145	-0-	1157	3			N	-0-					27
06	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					27
07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					27
*08	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					27

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

03	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3			N	-0-					41
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					41
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					41
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					41
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					41
08	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-					41

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					59
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					59
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					59
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					59
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					59
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					59

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		310	-0-	310	310	19	1	291	2	N	-0-					32
06	407	X	97	-0-	-310	-0-	6	1	91	2	N	-0-					32
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					32
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					32

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

03	1054	X	391	-0-	-663	-0-	24	1	367	2	N	-0-					10
04	1020	X	645	-0-	-375	-0-	41	1	604	2	N	-0-					10
05	1054	X	486	-0-	-568	-0-	30	1	456	2	N	-0-					10
06	870	X	379	-0-	-491	-0-	25	1	354	2	N	-0-					10
07	713	X	334	-0-	-379	-0-	22	1	312	2	N	-0-					10
08	682	X	305	-0-	-377	-0-	20	1	285	2	N	-0-					10

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620 X	465	-0-	-155	-0-	29	1	436	2	N	-0-					82
04	600 X	592	-0-	-8	-0-	38	1	554	2	N	-0-					82
05	620 X	535	-0-	-85	-0-	33	1	502	2	N	-0-					82
06	570 X	514	-0-	-56	-0-	34	1	480	2	N	-0-					82
07	620 X	474	-0-	-146	-0-	31	1	443	2	N	-0-					82
08	620 X	512	-0-	-108	-0-	34	1	478	2	N	-0-					82

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

03	1023 X	710	-0-	-313	-0-	44	1	666	2	N	-0-					80
04	990 X	205	-0-	-785	-0-	13	1	192	2	N	-0-					80
05	1023 X	778	-0-	-245	-0-	48	1	730	2	N	-0-					80
06	960 X	589	-0-	-371	-0-	39	1	550	2	N	-0-					80
07	992 X	818	-0-	-174	-0-	53	1	765	2	N	-0-					80
08	775 X	532	-0-	-243	-0-	35	1	497	2	N	-0-					80

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

03	4278 X	3325	-0-	-953	-0-	207	1	3118	2	N	-0-					70
04	4140 X	3412	-0-	-728	-0-	217	1	3195	2	N	-0-					70
05	4278 X	3998	-0-	-280	-0-	245	1	3753	2	N	-0-					70
06	4140 X	980	-0-	-3160	-0-	64	1	916	2	N	-0-					70
07	4278 X	3054	-0-	-1224	-0-	197	1	2857	2	N	-0-					70
*08	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	325	1	4598	2	N	-0-					70

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

03	4557 X	4038	-0-	-519	-0-	252	1	3786	2	N	-0-					124
04	4410 X	4306	-0-	-104	-0-	274	1	4032	2	N	-0-					124
05	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	294	1	4509	2	N	-0-					124
06	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	299	1	4247	2	N	-0-					124
07	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	336	1	4874	2	N	-0-					124
*08	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	315	1	4460	2	N	-0-					124

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

03	6727 X	5876	-0-	-851	-0-	366	1	5510	2	N	-0-					40
04	6780 X	6289	-0-	-491	-0-	400	1	5889	2	N	-0-					40
05	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	467	1	7157	2	N	-0-					40
06	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	471	1	6701	2	N	-0-					40
07	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	460	1	6666	2	N	-0-					40
08	7626 X	6318	-0-	-1308	-0-	417	1	5901	2	N	-0-					40

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

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

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

03	2077 X	1869	-0-	-208	-0-	116	1	1753	2	N	-0-					21
04	2010 X	1940	-0-	-70	-0-	123	1	1817	2	N	-0-					21
05	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	129	1	1973	2	N	-0-					21
06	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	149	1	2123	2	N	-0-					21
07	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	143	1	2068	2	N	-0-					21
*08	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	149	1	2109	2	N	-0-					21

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 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
03	899	N	198	-0-	-701	-0-	12	1	186	2	N	-0-					156
04	1020	N	20	-0-	-1000	-0-	1	1	19	2	N	-0-					156
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	61	1	941	2	N	-0-					156
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	109	1	1547	2	N	-0-					156
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	85	1	1234	2	N	-0-					156
*08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	90	1	1273	2	N	-0-					156

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692

03	2325	X	1524	-0-	-801	-0-	95	1	1429	2	N	-0-					145
04	2250	X	1912	-0-	-338	-0-	122	1	1790	2	N	-0-					145
05	2325	X	1714	-0-	-611	-0-	105	1	1609	2	N	-0-					145
06	2250	X	1716	-0-	-534	-0-	112	1	1589	2	N	14					159
							15	9									
07	1984	X	1743	-0-	-241	-0-	110	1	1596	2	N	34	170	1			23
							37	9									
08	1984	X	1475	-0-	-509	-0-	97	1	1376	2	N	2					25
							2	9									

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

03	3224	X	2855	-0-	-369	-0-	170	1	2564	2	N	110	182	1			79
							121	9									
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	220	1	3236	2	N	-0-					79
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	215	1	3297	2	N	345	190	1			234
							380	9									
06	3420	X	3119	-0-	-301	-0-	200	1	2850	2	N	63	188	1			109
							69	9									
07	3534	X	3316	-0-	-218	-0-	194	1	2815	2	N	279	180	1			208
							307	9									
08	3534	X	2942	-0-	-592	-0-	183	1	2592	2	N	152	154	1			206
							167	9									

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

03	3224	X	2878	-0-	-346	-0-	179	1	2699	2	N	-0-					88
04	3120	X	2916	-0-	-204	-0-	185	1	2731	2	N	-0-					88
05	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	220	1	3377	2	N	-0-					88
06	3600	X	2824	-0-	-776	-0-	186	1	2638	2	N	-0-					88
07	3720	X	2943	-0-	-777	-0-	190	1	2753	2	N	-0-					88
08	3596	X	3120	-0-	-476	-0-	206	1	2914	2	N	-0-					88

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

03	992	X	783	-0-	-209	-0-	49	1	734	2	N	-0-					34
04	960	X	832	-0-	-128	-0-	53	1	779	2	N	-0-					34
05	992	X	785	-0-	-207	-0-	48	1	737	2	N	-0-					34
06	930	X	732	-0-	-198	-0-	48	1	684	2	N	-0-					34
07	899	X	733	-0-	-166	-0-	47	1	686	2	N	-0-					34
08	868	X	742	-0-	-126	-0-	49	1	693	2	N	-0-					34

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 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
03	1922	X	1706	-0-	-216	-0-	106	1	1600	2	N	-0-					42
04	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	129	1	1894	2	N	-0-					42
05	2139	X	2030	-0-	-109	-0-	124	1	1906	2	N	-0-					42
06	2070	X	1977	-0-	-93	-0-	130	1	1847	2	N	-0-					42
07	2139	X	1924	-0-	-215	-0-	124	1	1800	2	N	-0-					42
08	2077	X	1610	-0-	-467	-0-	106	1	1504	2	N	-0-					42

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 199248 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861

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

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 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
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	56	1	836	2	N	-0-					14
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	51	1	745	2	N	-0-					14
05	1240	N	760	-0-	-480	-0-	47	1	713	2	N	-0-					14
06	870	N	614	-0-	-256	-0-	40	1	574	2	N	-0-					14
07	837	N	398	-0-	-439	-0-	26	1	372	2	N	-0-					14
08	775	N	502	-0-	-273	-0-	33	1	469	2	N	-0-					14

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2945 X	2721	-0-	-224	-0-	170	1	2551	2	N	-0-			77
04	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	197	1	2907	2	N	-0-			77
05	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	194	1	2970	2	N	-0-			77
06	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	190	1	2695	2	N	-0-			77
07	3193 X	2903	-0-	-290	-0-	187	1	2716	2	N	-0-			77
08	3193 X	2643	-0-	-550	-0-	175	1	2468	2	N	-0-			77

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

03	1271 X	53	-0-	-1218	-0-	3	1	50	2	N	-0-			62
04	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			62
05	779 X	779	-0-	-0-	-0-	48	1	731	2	N	-0-			62
06	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	118	1	1680	2	N	-0-			62
07	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	118	1	1714	2	N	-0-			62
*08	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	107	1	1512	2	N	2			64
						2	9							

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

03	857 X	857	-0-	-0-	-0-	53	1	804	2	N	-0-			60
04	960 X	829	-0-	-131	-0-	53	1	776	2	N	-0-			60
05	992 X	852	-0-	-140	-0-	52	1	800	2	N	-0-			60
06	960 X	742	-0-	-218	-0-	49	1	693	2	N	-0-			60
07	992 X	614	-0-	-378	-0-	40	1	574	2	N	-0-			60
08	868 X	735	-0-	-133	-0-	49	1	686	2	N	-0-			60

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBINSON, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965

03	992 X	974	-0-	-18	-0-	61	1	913	2	N	-0-			-0-
04	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	66	1	966	2	N	-0-			-0-
05	1116 X	1063	-0-	-53	-0-	65	1	998	2	N	-0-			-0-
06	1080 X	994	-0-	-86	-0-	65	1	929	2	N	-0-			-0-
07	1116 X	996	-0-	-120	-0-	64	1	932	2	N	-0-			-0-
*08	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	71	1	1002	2	N	-0-			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 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
03	1519 X	270	-0-	-1249	-0-	17	1	253	2	N	-0-					27
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					27
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					27
06	900 X	60	-0-	-840	-0-	4	1	56	2	N	-0-					27
07	279 X	57	-0-	-222	-0-	4	1	53	2	N	-0-					27
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

03	3379 X	2427	-0-	-952	-0-	151	1	2276	2	N	-0-					162
04	3270 X	2804	-0-	-466	-0-	178	1	2626	2	N	-0-					162
05	3379 X	2824	-0-	-555	-0-	173	1	2651	2	N	-0-					162
06	2910 X	2629	-0-	-281	-0-	173	1	2456	2	N	-0-					162
07	3007 X	2540	-0-	-467	-0-	164	1	2376	2	N	-0-					162
08	2883 X	2616	-0-	-267	-0-	173	1	2443	2	N	-0-					162

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820

03	744 X	381	-0-	-363	-0-	24	1	357	2	N	-0-					10
04	810 X	420	-0-	-390	-0-	27	1	393	2	N	-0-					10
05	837 X	462	-0-	-375	-0-	28	1	434	2	N	-0-					10
06	810 X	470	-0-	-340	-0-	31	1	439	2	N	-0-					10
07	806 X	514	-0-	-292	-0-	33	1	481	2	N	-0-					10
08	465 X	398	-0-	-67	-0-	26	1	372	2	N	-0-					10

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

03	402 X	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	N	-0-					47
04	640 X	640	-0-	-0-	-0-	41	1	599	2	N	-0-					47
05	554 X	554	-0-	-0-	-0-	34	1	520	2	N	-0-					47
06	390 X	267	-0-	-123	-0-	18	1	249	2	N	-0-					47
07	651 X	202	-0-	-449	-0-	13	1	189	2	N	-0-					47
08	651 X	130	-0-	-521	-0-	9	1	121	2	N	-0-					47

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

03	2852 X	2456	-0-	-396	-0-	153	1	2303	2	N	-0-					32
04	2760 X	1831	-0-	-929	-0-	116	1	1715	2	N	-0-					32
05	2852 X	1943	-0-	-909	-0-	119	1	1824	2	N	-0-					32
06	2550 X	2004	-0-	-546	-0-	132	1	1872	2	N	-0-					32
07	2635 X	2079	-0-	-556	-0-	134	1	1945	2	N	-0-					32
08	2449 X	1952	-0-	-497	-0-	129	1	1823	2	N	-0-					32

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

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	14B2 EXT	2047	-0-	2047	2047	135	1	1912	2	N	-0-					50

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 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
03	4123 X	2473	-0-	-1650	-0-	154	1	2319	2	N	-0-					45
04	3870 X	2878	-0-	-992	-0-	183	1	2695	2	N	-0-					45
05	3658 X	2721	-0-	-937	-0-	167	1	2554	2	N	-0-					45
06	3300 X	2402	-0-	-898	-0-	158	1	2244	2	N	-0-					45
07	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	285	1	4135	2	N	-0-					45
*08	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	272	1	3846	2	N	-0-					45

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

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

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 218659 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778

03	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	152	1	2291	2	N	-0-					97
04	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	156	1	2300	2	N	-0-					97
05	2604 X	2257	-0-	-347	-0-	138	1	2119	2	N	-0-					97
06	2520 X	1445	-0-	-1075	-0-	95	1	1350	2	N	-0-					97
07	2604 X	1376	-0-	-1228	-0-	89	1	1287	2	N	-0-					97
08	2542 X	981	-0-	-1561	-0-	65	1	916	2	N	-0-					97

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

03	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	160	1	2405	2	N	-0-					121
04	2760 X	2626	-0-	-134	-0-	163	1	2405	2	N	53					174
						58	9									
05	3038 X	2483	-0-	-555	-0-	150	1	2299	2	N	31	182	1			23
						34	9									
06	2940 X	2855	-0-	-85	-0-	188	1	2667	2	N	-0-					23
07	3038 X	2495	-0-	-543	-0-	161	1	2334	2	N	-0-					23
08	2728 X	1589	-0-	-1139	-0-	105	1	1484	2	N	-0-					23

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0 X	-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

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 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
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	149	1	2245	2	N	-0-					85
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	104	1	1528	2	N	-0-					85
05	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	164	1	2521	2	N	-0-					85
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	99	1	1406	2	N	-0-					85
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	755	2	N	-0-					85
*08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	136	1	1930	2	N	-0-					85

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

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-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

03	1147	X	446	-0-	-701	-0-	28	1	418	2	N	-0-					29
04	970	X	970	-0-	-0-	-0-	62	1	908	2	N	-0-					29
05	959	X	959	-0-	-0-	-0-	59	1	900	2	N	-0-					29
06	786	X	786	-0-	-0-	-0-	52	1	734	2	N	-0-					29
07	992	X	662	-0-	-330	-0-	43	1	619	2	N	-0-					29
*08	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	152	1	2144	2	N	-0-					29

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

03	2356	X	1487	-0-	-869	-0-	93	1	1394	2	N	-0-					157
04	2310	X	1490	-0-	-820	-0-	95	1	1395	2	N	-0-					157
05	2387	X	1515	-0-	-872	-0-	93	1	1422	2	N	-0-					157
06	2310	X	1762	-0-	-548	-0-	116	1	1646	2	N	-0-					157
07	1736	X	1571	-0-	-165	-0-	101	1	1470	2	N	-0-					157
*08	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	108	1	1529	2	N	-0-					157

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221379 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 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
03	1147 X	935	-0-	-212	-0-	58	1	877	2	N	-0-					34
04	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	73	1	1073	2	N	-0-					34
05	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	65	1	993	2	N	-0-					34
06	991 X	991	-0-	-0-	-0-	65	1	926	2	N	-0-					34
07	1178 X	964	-0-	-214	-0-	62	1	902	2	N	-0-					34
08	1178 X	907	-0-	-271	-0-	60	1	847	2	N	-0-					34

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

03	744 X	581	-0-	-163	-0-	36	1	545	2	N	-0-					74
04	876 X	876	-0-	-0-	-0-	56	1	820	2	N	-0-					74
05	802 X	802	-0-	-0-	-0-	49	1	753	2	N	-0-					74
06	745 X	745	-0-	-0-	-0-	49	1	696	2	N	-0-					74
07	899 X	738	-0-	-161	-0-	48	1	690	2	N	-0-					74
08	899 X	740	-0-	-159	-0-	49	1	691	2	N	-0-					74

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225542 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF. 0 - 11930

03	3937 X	1220	-0-	-2717	-0-	76	1	1144	2	N	-0-					57
04	3810 X	2460	-0-	-1350	-0-	156	1	2304	2	N	-0-					57
05	3627 X	2945	-0-	-682	-0-	180	1	2765	2	N	-0-					57
06	3330 X	3288	-0-	-42	-0-	216	1	3072	2	N	-0-					57
07	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	243	1	3529	2	N	-0-					57
08	2945 X	1329	-0-	-1616	-0-	88	1	1241	2	N	-0-					57

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

03	2697 X	1952	-0-	-745	-0-	122	1	1830	2	N	-0-					22
04	2640 X	2014	-0-	-626	-0-	128	1	1886	2	N	-0-					22
05	2728 X	2000	-0-	-728	-0-	122	1	1878	2	N	-0-					22
06	2640 X	1363	-0-	-1277	-0-	90	1	1273	2	N	-0-					22
07	2325 X	1942	-0-	-383	-0-	125	1	1817	2	N	-0-					22
08	2077 X	1735	-0-	-342	-0-	115	1	1620	2	N	-0-					22

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 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
03	930	N	449	-0-	-481	-0-	28	1	421	2	N	-0-					94
04	870	N	564	-0-	-306	-0-	36	1	528	2	N	-0-					94
05	806	N	646	-0-	-160	-0-	40	1	606	2	N	-0-					94
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	40	1	569	2	N	-0-					94
07	589	N	366	-0-	-223	-0-	24	1	342	2	N	-0-					94
08	651	N	444	-0-	-207	-0-	29	1	415	2	N	-0-					94

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

03	6913	X	6737	-0-	-176	-0-	416	1	6255	2	N	60					234
							66	9									
04	6690	X	6464	-0-	-226	-0-	410	1	6043	2	N	10					244
							11	9									
05	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	438	1	6719	2	N	142	172	1			214
							156	9									
06	6690	X	6635	-0-	-55	-0-	436	1	6199	2	N	-0-					214
07	6727	X	6482	-0-	-245	-0-	416	1	6035	2	N	28	186	1			56
							31	9									
08	6913	X	6803	-0-	-110	-0-	449	1	6352	2	N	2					58
							2	9									

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281665 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646

03	45849	X	20615	-0-	-25234	-0-	20367	2	248	9	N	225	187	1			212
04	44370	X	23858	-0-	-20512	-0-	23618	2	240	9	N	218	360	1			70
05	45849	X	21611	-0-	-24238	-0-	21345	2	266	9	N	242	178	1			134
06	44370	X	19512	-0-	-24858	-0-	19261	2	251	9	N	228	178	1			184
07	26133	X	18205	-0-	-7928	-0-	18006	2	199	9	N	181	178	1			187
08	24645	X	19136	-0-	-5509	-0-	18780	2	356	9	N	324	352	1			159

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

03	589	N	319	-0-	-270	-0-	319	2			Y	-0-					27
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	336	2	4	9	Y	4					31
05	465	N	328	-0-	-137	-0-	327	2	1	9	Y	1					32
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					32
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					32
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			Y	-0-					32

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

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

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

03	868	N	672	-0-	-196	-0-	672	2			Y	-0-					22
04	1020	N	933	-0-	-87	-0-	921	2	12	9	Y	11					33
05	961	N	866	-0-	-95	-0-	865	2	1	9	Y	1					34
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					34
07	961	N	634	-0-	-327	-0-	634	2			Y	-0-					34
08	868	N	360	-0-	-508	-0-	360	2			Y	-0-					34

LUNA (PETTIT) 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
LARSON A WELL #: 1 RRCID -> 177270 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8347 - 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
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

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

LUNA (TRAVIS PEAK) 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
KNIGHT A WELL #: 1 RRCID -> 162481 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8754 - 8829

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) 56882 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CARTER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 113276 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					12
04	180 N	103	-0-	-77	-0-	103	3			N	-0-					12
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					12
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	106	3	183	9	N	166	178	1			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 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
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	55	1	1156	2	N	-0-					-0-
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	55	1	1165	2	N	-0-					-0-
05	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	55	1	1129	2	N	-0-					-0-
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	56	1	1184	2	N	-0-					-0-
07	1271 N	1234	-0-	-37	-0-	58	1	1176	2	N	-0-					-0-
*08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	59	1	1166	2	N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					112

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 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
03	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	5869	3	322	9	N	293	345	1			433
04	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					433
05	1922 X	18	-0-	-1904	-0-	18	3			N	-0-					433
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					433
07	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	3			N	-0-					433
*08	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	10087	3	81	9	N	74	174	1			333

CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 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
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

PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 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
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					21
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					21
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					21
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					21
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					21
*08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					21

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

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

THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
05	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	2635	N	118	-0-	-2517	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 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
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					196
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					196
05	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	3			N	-0-					196
06	1950	N	579	-0-	-1371	-0-	579	3			N	-0-					196
07	1829	N	299	-0-	-1530	-0-	299	3			N	-0-					196
08	992	N	115	-0-	-877	-0-	115	3			N	-0-					196

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 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
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					95
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					95
05	2449	N	2166	-0-	-283	-0-	2166	3			N	-0-					95
06	1620	N	1107	-0-	-513	-0-	1107	3			N	-0-					95
07	2449	N	2322	-0-	-127	-0-	2322	3			N	-0-					95
08	2170	N	2109	-0-	-61	-0-	2109	3			N	-0-					95

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 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
03	3100	N	3537	-0-	437	437	3537	3			N	-0-					173
04	2817	X	2380	-0-	-437	-0-	2380	3			N	-0-					173
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					173
06	2160	X	845	-0-	-1315	-0-	845	3			N	-0-					173
07	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					173
*08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					173

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 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
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
04	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
05	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
06	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
*08	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 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
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	545	1	62	2	N	-0-					45
04	570	N	453	-0-	-117	-0-	337	1	116	2	N	-0-					45
05	682	N	415	-0-	-267	-0-	360	1	55	2	N	-0-					45
06	600	N	253	-0-	-347	-0-	242	1	11	2	N	-0-					45
07	465	N	275	-0-	-190	-0-	252	1	23	2	N	-0-					45
08	403	N	133	-0-	-270	-0-	127	1	6	2	N	-0-					45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1454	1	165	2	N	-0-					-0-
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1465	1	505	2	N	-0-					-0-
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1393	1	211	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	374	-0-	-736	-0-	358	1	16	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1167	-0-	-445	-0-	1067	1	100	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	1216	1	62	2	N	-0-					-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					5
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	29	1	10	2	N	-0-					5
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					5
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

03	93 N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	1			1
						1	9							
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-			1
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-			1
*08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	65	1	1218	2	Y	-0-			1

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

03	1829 X	1011	-0-	-818	-0-	46	1	965	2	Y	-0-			-0-
04	1590 X	1129	-0-	-461	-0-	57	1	1072	2	Y	-0-			-0-
05	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	88	1	1707	2	Y	9			9
						10	9							
06	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	95	1	1785	2	Y	-0-			9
07	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	110	1	2072	2	Y	-0-			9
08	1798 X	1327	-0-	-471	-0-	67	1	1260	2	Y	-0-			9

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

03	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	109	1	2276	2	Y	-0-			26
04	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	93	1	1749	2	Y	-0-			26
05	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	137	1	2645	2	Y	15			41
						17	9							
06	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	138	1	2604	2	Y	-0-			41
07	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	127	1	2397	2	Y	-0-			41
*08	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	150	1	2835	2	Y	-0-			41

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

03	1891 N	1720	-0-	-171	-0-	79	1	1641	2	Y	-0-			-0-
04	1830 N	1715	-0-	-115	-0-	86	1	1629	2	Y	-0-			-0-
05	1891 N	1281	-0-	-610	-0-	63	1	1210	2	Y	7			7
						8	9							
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	85	1	1599	2	Y	30			37
						33	9							
07	1767 N	1614	-0-	-153	-0-	81	1	1533	2	Y	-0-			37
*08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	76	1	1442	2	Y	-0-			37

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 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
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	210	1	4359	2	Y	-0-					-0-
04	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	324	1	6125	2	Y	-0-					-0-
05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	317	1	6138	2	Y	34					34
							37	9									
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	186	1	3496	2	Y	-0-					34
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	223	1	4213	2	Y	-0-					34
08	2883	X	1794	-0-	-1089	-0-	90	1	1704	2	Y	-0-					34

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 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
03	2604	X	2383	-0-	-221	-0-	109	1	2274	2	Y	-0-					1
04	2520	X	2164	-0-	-356	-0-	109	1	2055	2	Y	-0-					1
05	2604	X	2406	-0-	-198	-0-	117	1	2275	2	Y	13					14
							14	9									
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	143	1	2691	2	Y	-0-					14
07	2387	X	2377	-0-	-10	-0-	119	1	2258	2	Y	-0-					14
*08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	125	1	2351	2	Y	-0-					14

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 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
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	166	1	3461	2	Y	-0-					-0-
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	155	1	2929	2	Y	-0-					-0-
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	170	1	3290	2	Y	18					18
							20	9									
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	173	1	3254	2	Y	-0-					18
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	145	1	2748	2	Y	-0-					18
*08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	174	1	3275	2	Y	-0-					18

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 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
03	1426	N	948	-0-	-478	-0-	44	1	904	2	Y	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	62	1	1166	2	Y	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	62	1	1208	2	Y	7					7
							8	9									
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	77	1	1449	2	Y	-0-					7
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	85	1	1610	2	Y	-0-					7
*08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	89	1	1683	2	Y	-0-					7

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 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
03	2728	X	2101	-0-	-627	-0-	96	1	2005	2	Y	-0-					42
04	2640	X	1853	-0-	-787	-0-	93	1	1760	2	Y	-0-					42
05	2728	X	1661	-0-	-1067	-0-	81	1	1570	2	Y	9					51
							10	9									
06	2640	X	2325	-0-	-315	-0-	117	1	2208	2	Y	-0-					51
07	1922	N	1519	-0-	-403	-0-	76	1	1443	2	Y	-0-					51
*08	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	149	1	2805	2	Y	-0-					51

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 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
03	1891 N	1363	-0-	-528	-0-	63	1	1300	2	Y	-0-					-0-
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	69	1	1301	2	Y	-0-					-0-
05	930 N	875	-0-	-55	-0-	43	1	826	2	Y	5					5
						6	9									
06	1320 N	773	-0-	-547	-0-	39	1	734	2	Y	-0-					5
07	1426 N	716	-0-	-710	-0-	36	1	680	2	Y	-0-					5
08	868 N	659	-0-	-209	-0-	33	1	626	2	Y	-0-					5

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 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	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	82	1	1697	2	Y	-0-					1
04	2040 N	1572	-0-	-468	-0-	79	1	1493	2	Y	-0-					1
05	2139 N	1623	-0-	-516	-0-	79	1	1535	2	Y	8					9
						9	9									
06	1710 N	1620	-0-	-90	-0-	82	1	1538	2	Y	-0-					9
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	91	1	1726	2	Y	-0-					9
08	1612 N	1369	-0-	-243	-0-	69	1	1300	2	Y	-0-					9

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7285	3456	-0-	-3829	-0-	3456	3			N	-0-					1
04	7050	6128	-0-	-922	-0-	6128	3			N	-0-					1
05	3968 #	2099	-0-	-1869	-0-	2099	3			N	-0-					1
06	3916 R	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					1
07	7577	7577	-0-	-0-	-0-	7577	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6324 #	3906	-0-	-2418	-0-	3906	3			N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 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
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					51
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					51
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					51
06	900 N	857	-0-	-43	-0-	857	3			N	-0-					51
07	868 N	850	-0-	-18	-0-	848	3	2	9	N	2					53
*08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	875	3	7	9	N	6					59

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 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
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					12
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					12
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					12
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					12
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					12
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					12

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 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
03	1488 N	1435	-0-	-53	-0-	1435	3			N	-0-					42
04	1290 N	1232	-0-	-58	-0-	1232	3			N	-0-					42
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					42
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					42
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					42
*08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					42

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 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
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	792	-0-	-293	-0-	792	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	691	-0-	-487	-0-	691	3			N	-0-					-0-

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					141
04	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	3			N	-0-					141
05	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	3			N	-0-					141
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					141
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					141
*08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					141

WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

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-

DENT GU WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					50
04	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	3			N	-0-					50
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					50
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	3			N	-0-					50
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					50
08	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	3			N	-0-					50

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					45
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					45
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					45
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					45
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					45
08	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	3			N	-0-					45

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

03	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					123
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					123
05	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	3			N	-0-					123
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					123
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					123
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					123

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					10
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					10
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					10
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					10
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					10
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					10

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 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
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					173
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					173
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					173
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					173
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					173
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					173

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					26
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					26
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					26
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	3			N	-0-					26
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					26
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					26

WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

03	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1033	3			N	-0-					83
04	990	N	931	-0-	-59	-0-	931	3			N	-0-					83
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					83
06	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	3			N	-0-					83
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					83
*08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					83

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

03	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					135
04	3000	N	3137	-0-	137	137	3137	3			N	-0-					135
05	2678	N	2541	-0-	-137	-0-	2541	3			N	-0-					135
06	3000	N	3928	-0-	928	928	3928	3			N	-0-					135
07	3994	X	3066	-0-	-928	-0-	3066	3			N	-0-					135
*08	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					135

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

03	217	N	126	-0-	-91	-0-	8	1	118	2	N	-0-					78
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	16	1	214	2	N	-0-					78
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	517	2	N	4					82
							4	9									
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	118	1	1615	2	N	-0-					82
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	128	1	1748	2	N	-0-					82
*08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	90	1	1343	2	N	-0-					82

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	230	1	3250	2	N	-0-					35
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	213	1	2881	2	N	-0-					35
05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	192	1	2640	2	N	-0-					35
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	208	1	2834	2	N	-0-					35
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	197	1	2688	2	N	-0-					35
08	2635	X	2476	-0-	-159	-0-	156	1	2320	2	N	-0-					35

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 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
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					21
04	570	N	181	-0-	-389	-0-	12	1	169	2	N	-0-					21
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	344	2	N	-0-					21
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-					21
07	186	N	70	-0-	-116	-0-	5	1	65	2	N	-0-					21
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					21

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 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
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	34	1	478	2	N	-0-					38
04	570	N	497	-0-	-73	-0-	34	1	462	2	N	1					39
							1	9									
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	33	1	461	2	N	3					42
							3	9									
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	33	1	450	2	N	1	7	1			36
							1	9									
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	36	1	487	2	N	-0-					36
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	503	2	N	-0-					36

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 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
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	47	1	665	2	N	-0-					58
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	46	1	628	2	N	1					59
							1	9									
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	45	1	624	2	N	4					63
							4	9									
06	690	N	531	-0-	-159	-0-	36	1	493	2	N	2	10	1			55
							2	9									
07	713	N	470	-0-	-243	-0-	32	1	438	2	N	-0-					55
08	682	N	478	-0-	-204	-0-	30	1	448	2	N	-0-					55

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	248	1	990	2	N	-0-					28
04	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	240	1	906	2	N	-0-					28
05	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	248	1	913	2	N	-0-					28
06	1200	N	1047	-0-	-153	-0-	240	1	807	2	N	-0-					28
07	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	248	1	797	2	N	-0-					28
08	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	248	1	801	2	N	-0-					28

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	953	-0-	-70	-0-	63	1	890	2	N	-0-					106
04	960	N	922	-0-	-38	-0-	63	1	857	2	N	2					108
							2	9									
05	961	N	936	-0-	-25	-0-	63	1	867	2	N	5					113
							6	9									
06	930	N	916	-0-	-14	-0-	62	1	851	2	N	3	13	1			103
							3	9									
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	67	1	920	2	N	-0-					103
*08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	64	1	945	2	N	-0-					103

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 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
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-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 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
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	164	1	2318	2	N	-0-					97
04	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	204	1	2762	2	N	-0-					97
05	3100	N	3309	-0-	209	209	224	1	3085	2	N	-0-					97
06	3000	N	3254	-0-	254	463	222	1	3032	2	N	-0-					97
07	2816	N	2353	-0-	-463	-0-	161	1	2192	2	N	-0-					97
08	2139	X	1281	-0-	-858	-0-	81	1	1200	2	N	-0-					97

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

03	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	645	1	9108	2	N	45					206
							50	9									
04	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	492	1	6665	2	N	85	177	1			114
							94	9									
05	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	493	1	6800	2	N	44					158
							48	9									
06	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	379	1	5173	2	N	16	97	1			77
							18	9									
07	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	396	1	5395	2	N	-0-					77
*08	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	643	1	9542	2	N	118					195
							130	9									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

03	434	N	148	-0-	-286	-0-	10	1	138	2	N	-0-					20
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	14	1	187	2	N	-0-					20
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	-0-					20
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	N	-0-					20
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	N	-0-					20
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	N	-0-					20

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					94
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					94
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					94
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					94
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					94
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					94

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 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
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					124
04	990	N	518	-0-	-472	-0-	518	2			N	-0-					124
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					124
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					124
*07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					124
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					124

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	532	-0-	-26	-0-	12	1	520	2	N	-0-					126
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	10	1	509	2	N	-0-					126
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	17	1	517	2	N	-0-					126
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	13	1	494	2	N	-0-					126
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	9	1	513	2	N	-0-					126
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	10	1	534	2	N	-0-					126

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY 062783
THORNE-BARKLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 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
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					9
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					9
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					9
06	330	N	149	-0-	-181	-0-	149	2			N	-0-					9
07	372	N	199	-0-	-173	-0-	199	2			N	-0-					9
08	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					9

MCBEE (RODESSA) 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY 062783
BARKLEY, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 015459 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 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
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	872	2	10	9	N	9					185
04	990	N	772	-0-	-218	-0-	761	2	11	9	N	10					195
05	744	N	474	-0-	-270	-0-	463	2	11	9	N	10	177	1			28
06	840	N	771	-0-	-69	-0-	761	2	10	9	N	9					37
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	881	2	6	9	N	5					42
08	465	N	249	-0-	-216	-0-	245	2	4	9	N	4					46

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 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
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	886	2	20	9	N	18					41
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1241	2	21	9	N	19					60
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1188	2	22	9	N	20					80
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1020	2	25	9	N	23					103
07	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	1004	2	23	9	N	21					124
08	1209	N	505	-0-	-704	-0-	498	2	7	9	N	6					130

MCBEE (RODESSA) //CONT.// 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY //CONT.// 062783
MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	73	-0-	-51	-0-	71	2	2	9	N	2					34
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					34
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					34
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					34
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					34

MCBEE (TRAVIS PEAK) 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY 062783
GOLIE, M. WELL #: 1 T RRCID -> 015461 COMPL. DATE 02/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204

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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					25
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					25
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					25
06	840	N	722	-0-	-118	-0-	722	2			N	-0-					25
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					25
08	837	N	812	-0-	-25	-0-	732	2	80	9	N	73	66	1			32

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					64
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					64
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					64
06	540	N	376	-0-	-164	-0-	376	2			N	-0-					64
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					64
08	558	N	281	-0-	-277	-0-	281	2			N	-0-	63	1			1

MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 251051 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10642 - 10735

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME) 60023 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MCSWANE WELL #: 1 RRCID -> 087570 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 14764 PERF.14586 - 14608

03	13144		12710	-0-	-434	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
04	15500		15500	-0-	-0-	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
05	14984		14984	-0-	-0-	-0-	14984	2			N	-0-					-0-
06	14523		14523	-0-	-0-	-0-	14523	2			N	-0-					-0-
07	13716		13716	-0-	-0-	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
08	13144		14075	-0-	931	931	14075	2			N	-0-					-0-

MEXIA (NACATOCH) 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. 093422
KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

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

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

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-

ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

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-

MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

MICHAEL BIRCH 60983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
DELTEX PETROLEUM CORP. 214095
HILL "A" 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108319 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8875 - 8883

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER) 60983 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL-A3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126858 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9022 - 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
03	837	N	797	-0-	-40	-0-	38	1	759	2	Y	-0-					7
04	810	N	680	-0-	-130	-0-	32	1	648	2	Y	-0-					7
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	46	1	931	2	Y	-0-					7
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	46	1	978	2	Y	17					24
							19	9									
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	61	1	1277	2	Y	9					33
							10	9									
*08	3100	N	4488	-0-	1388	1388	211	1	4275	2	Y	2					35
							2	9									

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY) 61780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
CHAVERS, MARK E. ET UX WELL #: 1D RRCID -> 183858 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 4920

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

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-

MOORE STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495

03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			Y	-0-					253
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			Y	-0-					253
05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	750	3	6	9	Y	5					258
06	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1535	3	6	9	Y	5					263
07	3782	X	1016	-0-	-2766	-0-	1010	3	6	9	Y	5					268
08	3782	X	2249	-0-	-1533	-0-	2221	3	28	9	Y	25					293

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-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-

MUMFORD, N. (CV SANDS) 63767 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MUSE, MARY WELL #: 1R RRCID -> 188413 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
SABRE OPERATING, INC. 742261
BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

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-

TRISTREAM HOLDINGS, LLC 871092
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014

03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
*08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

03	5642	X	3123	-0-	-2519	-0-	3109	2	14	9	N	13					57
04	5460	X	3170	-0-	-2290	-0-	3161	2	9	9	N	8					65
05	5642	X	4889	-0-	-753	-0-	4875	2	14	9	N	13					78
06	3390	X	3072	-0-	-318	-0-	3059	2	13	9	N	12					90
07	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4004	2	31	9	N	28					118
08	4898	X	2900	-0-	-1998	-0-	2858	2	42	9	N	38					156

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					166
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					166
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					166
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					166
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					166
*08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					166

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

03	4991	X	4068	-0-	-923	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4629	-0-	-201	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4488	-0-	-379	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4364	-0-	-136	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4436	-0-	-338	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4582	-0-	-192	-0-	4582	2			N	-0-					-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

03	6076	X	5121	-0-	-955	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	3598	-0-	-2222	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
07	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6761	-0-	-90	-0-	6761	2			N	-0-					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BOYCE FULLER WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010

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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					108
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					108
05	434	N	132	-0-	-302	-0-	132	3			N	-0-					108
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					108
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					108
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	465	N	119	-0-	-346	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	840	N	58	-0-	-782	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					117
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	51	1	129	2	N	-0-					117
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	2	N	-0-					117
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	51	1	234	2	N	-0-					117
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	34	1	98	2	N	-0-					117
*08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	408	1	699	2	N	-0-					117

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

03	837	N	418	-0-	-419	-0-	55	1	363	2	N	-0-					2
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					2
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	53	1	399	2	N	-0-					2
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	2	N	-0-					2
*07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	N	-0-					2
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	444	2	N	-0-					2

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

03	11222	X	9700	-0-	-1522	-0-	1266	1	8434	2	N	-0-					-0-
04	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	1379	1	11867	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	9888	-0-	-1334	-0-	1156	1	8732	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	9296	-0-	-1564	-0-	529	1	8767	2	N	-0-					-0-
*07	11222	X	11070	-0-	-152	-0-	622	1	10448	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	10652	-0-	-570	-0-	568	1	10084	2	N	-0-					-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

03	2108	N	1858	-0-	-250	-0-	123	1	1735	2	N	-0-					90
04	1860	N	1568	-0-	-292	-0-	105	1	1424	2	N	35	75	1			50
							39	9									
05	1922	N	1744	-0-	-178	-0-	118	1	1626	2	N	-0-					50
06	1800	N	1516	-0-	-284	-0-	103	1	1413	2	N	-0-					50
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	116	1	1579	2	N	-0-					50
08	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	104	1	1549	2	N	-0-					50

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-					26
04	390	N	341	-0-	-49	-0-	33	1	308	2	N	-0-					26
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	99	1	856	2	N	-0-					26
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	83	1	703	2	N	-0-					26
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	28	1	239	2	N	-0-					26
08	961	N	160	-0-	-801	-0-	16	1	144	2	N	-0-					26

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674 N	1069	-0-	-605	-0-	139	1	930	2	N	-0-			-0-
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	251	1	1760	2	N	-0-			-0-
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	213	1	1494	2	N	-0-			-0-
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	164	1	890	2	N	-0-			-0-
07	1860 N	566	-0-	-1294	-0-	82	1	484	2	N	-0-			-0-
08	1705 N	297	-0-	-1408	-0-	41	1	256	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

03	1147 N	835	-0-	-312	-0-	88	1	747	2	N	-0-			1
04	1110 N	847	-0-	-263	-0-	83	1	764	2	N	-0-			1
05	930 N	728	-0-	-202	-0-	75	1	653	2	N	-0-			1
06	810 N	664	-0-	-146	-0-	70	1	594	2	N	-0-			1
07	868 N	743	-0-	-125	-0-	78	1	665	2	N	-0-			1
*08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	104	1	939	2	N	-0-			1

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

03	2170 N	1727	-0-	-443	-0-	225	1	1502	2	N	-0-			-0-
04	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	260	1	1827	2	N	-0-			-0-
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	282	1	1983	2	N	-0-			-0-
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	297	1	1614	2	N	-0-			-0-
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	331	1	1961	2	N	-0-			-0-
*08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	315	1	1959	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

03	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	135	1	903	2	N	-0-			-0-
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	165	1	1161	2	N	-0-			-0-
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	166	1	1170	2	N	-0-			-0-
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	178	1	970	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	1181	-0-	-183	-0-	170	1	1011	2	N	-0-			-0-
*08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	188	1	1166	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

03	1550 N	1348	-0-	-202	-0-	176	1	1172	2	N	-0-			12
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	206	1	1443	2	N	-0-			12
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	193	1	1356	2	N	-0-			12
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	210	1	1143	2	N	-0-			12
07	1705 N	1380	-0-	-325	-0-	199	1	1181	2	N	-0-			12
08	1550 N	1451	-0-	-99	-0-	201	1	1250	2	N	-0-			12

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	134	1	1135	2	N	-0-			12
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	142	1	1302	2	N	-0-			12
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	172	1	1485	2	N	-0-			12
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	164	1	1388	2	N	-0-			12
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	194	1	1660	2	N	-0-			12
*08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	171	1	1546	2	N	-0-			12

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	272	1	1816	2	N	-0-			-0-
04	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	273	1	1919	2	N	-0-			-0-
05	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	321	1	2256	2	N	-0-			-0-
06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	360	1	1958	2	N	-0-			-0-
07	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	349	1	2071	2	N	-0-			-0-
*08	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	358	1	2227	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 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
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	36	1	288	2	N	-0-					66
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	35	1	250	2	N	-0-					66
05	341	N	266	-0-	-75	-0-	29	1	237	2	N	-0-					66
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	29	1	207	2	N	-0-					66
07	310	N	221	-0-	-89	-0-	26	1	195	2	N	-0-					66
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	30	1	202	2	N	-0-					66

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	292	1	1949	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	238	1	1672	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1315	-0-	-731	-0-	164	1	1151	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1867	-0-	-293	-0-	290	1	1577	2	N	-0-					-0-
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	306	1	1813	2	N	-0-					-0-
*08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	293	1	1821	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

03	1054	N	849	-0-	-205	-0-	90	1	759	2	N	-0-					40
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	84	1	773	2	N	-0-					40
05	1116	N	1	-0-	-1115	-0-	1	2			N	-0-					40
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					40
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					40
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					40

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	476	1	3176	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	1337	-0-	-1063	-0-	167	1	1170	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	1259	-0-	-1221	-0-	157	1	1102	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	700	-0-	-1700	-0-	109	1	591	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	421	-0-	-2059	-0-	61	1	360	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	772	-0-	-1708	-0-	107	1	665	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

03	2480	N	1637	-0-	-843	-0-	213	1	1424	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	228	1	1602	2	N	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	241	1	1697	2	N	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	276	1	1502	2	N	-0-					-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	287	1	1702	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	268	1	1665	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	127	1	1075	2	N	-0-					3
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	113	1	1043	2	N	-0-					3
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	95	1	820	2	N	-0-					3
06	1170	N	771	-0-	-399	-0-	81	1	690	2	N	-0-					3
07	1209	N	723	-0-	-486	-0-	76	1	647	2	N	-0-					3
*08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	131	1	1187	2	N	-0-					3

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	270	1	1800	2	N	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	242	1	1701	2	N	-0-					-0-
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	290	1	2039	2	N	-0-					-0-
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	323	1	1757	2	N	-0-					-0-
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	319	1	1889	2	N	-0-					-0-
*08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	302	1	1879	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	106	1	706	2	N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	103	1	723	2	N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	113	1	792	2	N	-0-					-0-
06	780	N	446	-0-	-334	-0-	69	1	377	2	N	-0-					-0-
07	868	N	238	-0-	-630	-0-	34	1	204	2	N	-0-					-0-
08	899	N	670	-0-	-229	-0-	93	1	577	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

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-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	155	1	1307	2	N	-0-					3
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	116	1	1070	2	N	-0-					3
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	134	1	1157	2	N	-0-					3
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	158	1	1339	2	N	-0-					3
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	186	1	1588	2	N	-0-					3
*08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	178	1	1609	2	N	-0-					3

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

03	1798	N	1467	-0-	-331	-0-	191	1	1276	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1382	-0-	-148	-0-	172	1	1210	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1416	-0-	-258	-0-	176	1	1240	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	210	1	1145	2	N	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	222	1	1316	2	N	-0-					-0-
*08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	225	1	1397	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	293	1	1955	2	N	-0-					-0-
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	310	1	2176	2	N	-0-					-0-
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	321	1	2258	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	309	-0-	-1881	-0-	48	1	261	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2102	-0-	-440	-0-	303	1	1799	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2088	-0-	-454	-0-	290	1	1798	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

03	2790	N	2261	-0-	-529	-0-	294	1	1967	2	N	-0-					-0-
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	323	1	2264	2	N	-0-					-0-
05	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	369	1	2593	2	N	-0-					-0-
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	356	1	1936	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2341	-0-	-325	-0-	338	1	2003	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2418	-0-	-372	-0-	335	1	2083	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

03	1240	N	947	-0-	-293	-0-	123	1	824	2	N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	133	1	932	2	N	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	159	1	1118	2	N	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	164	1	893	2	N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	167	1	993	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	167	1	1038	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 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
03	558	N	386	-0-	-172	-0-	50	1	336	2	N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	78	1	546	2	N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	90	1	634	2	N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	96	1	522	2	N	-0-					-0-
07	651	N	598	-0-	-53	-0-	86	1	512	2	N	-0-					-0-
08	713	N	512	-0-	-201	-0-	71	1	441	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	312	1	2512	2	N	-0-					94
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	320	1	2272	2	N	-0-					94
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	284	1	2325	2	N	-0-					94
06	2730	N	2450	-0-	-280	-0-	304	1	2146	2	N	-0-					94
07	2666	N	2123	-0-	-543	-0-	253	1	1870	2	N	-0-					94
08	2604	N	1770	-0-	-834	-0-	226	1	1544	2	N	-0-					94

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	71	1	598	2	N	-0-					3
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	66	1	606	2	N	-0-					3
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	70	1	610	2	N	-0-					3
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	63	1	530	2	N	-0-					3
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	66	1	562	2	N	-0-					3
*08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	65	1	588	2	N	-0-					3

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	100	1	849	2	N	-0-					20
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	106	1	976	2	N	-0-					20
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	116	1	1002	2	N	-0-					20
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	116	1	986	2	N	-0-					20
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	126	1	1077	2	N	-0-					20
*08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	124	1	1121	2	N	-0-					20

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

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	3100	N	10997	-0-	7897	7897	586	1	10411	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	N	-0-					25
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	2	N	-0-					25
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103	2	N	-0-					25
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	7	1	51	2	N	-0-					25
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					25
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	7	1	49	2	N	-0-					25

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

03	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	N	-0-					77
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-					77
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					77
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					77
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	5	1	31	2	N	-0-					77

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 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
03	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	605	1	4876	2	N	-0-			158
04	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	635	1	4510	2	N	-0-			158
05	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	556	1	4550	2	N	-0-			158
06	4890 X	4702	-0-	-188	-0-	583	1	4119	2	N	-0-			158
07	5053 X	4850	-0-	-203	-0-	578	1	4272	2	N	-0-			158
*08	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	647	1	4429	2	N	-0-			158

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

03	1054 N	330	-0-	-724	-0-	43	1	287	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	516	-0-	-534	-0-	54	1	462	2	N	-0-			-0-
05	682 N	161	-0-	-521	-0-	19	1	142	2	N	-0-			-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	N	-0-			-0-
*07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	584	2	N	-0-			-0-
*08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	597	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-			84
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	15	1	104	2	N	-0-			84
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	211	2	N	-0-			84
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	2	N	-0-			84
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	14	1	105	2	N	-0-			84
08	248 N	134	-0-	-114	-0-	17	1	117	2	N	-0-			84

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	244	1	2062	2	N	-0-			19
04	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	246	1	2267	2	N	-0-			19
05	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	262	1	2271	2	N	-0-			19
06	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	254	1	2155	2	N	-0-			19
07	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	270	1	2306	2	N	-0-			19
*08	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	234	1	2119	2	N	-0-			19

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

03	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	627	1	5049	2	N	-0-			47
04	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	678	1	4812	2	N	-0-			47
05	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	628	1	5141	2	N	-0-			47
06	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	639	1	4515	2	N	-0-			47
07	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	705	1	5213	2	N	-0-			47
*08	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	717	1	4907	2	N	-0-			47

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

03	18228 X	5227	-0-	-13001	-0-	682	1	4545	2	N	-0-			-0-
04	17640 X	9513	-0-	-8127	-0-	990	1	8523	2	N	-0-			-0-
05	18228 X	9813	-0-	-8415	-0-	1147	1	8666	2	N	-0-			-0-
06	17640 X	8996	-0-	-8644	-0-	512	1	8484	2	N	-0-			-0-
*07	9827 X	6948	-0-	-2879	-0-	391	1	6557	2	N	-0-			-0-
08	9827 X	8611	-0-	-1216	-0-	459	1	8152	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

03	11625 X	9836	-0-	-1789	-0-	1284	1	8552	2	N	-0-			-0-
04	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	1412	1	12149	2	N	-0-			-0-
05	11625 X	9552	-0-	-2073	-0-	1117	1	8435	2	N	-0-			-0-
06	11250 X	9426	-0-	-1824	-0-	536	1	8890	2	N	-0-			-0-
*07	11625 X	11280	-0-	-345	-0-	634	1	10646	2	N	-0-			-0-
08	11625 X	8191	-0-	-3434	-0-	436	1	7755	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 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
03	7471 X	3702	-0-	-3769	-0-	483	1	3219	2	N	-0-			-0-
04	7230 X	3055	-0-	-4175	-0-	318	1	2737	2	N	-0-			-0-
05	5239 X	3926	-0-	-1313	-0-	459	1	3467	2	N	-0-			-0-
06	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	299	1	4960	2	N	-0-			-0-
*07	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	230	1	3857	2	N	-0-			-0-
08	3937 X	1935	-0-	-2002	-0-	103	1	1832	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

03	8463 X	5462	-0-	-3001	-0-	713	1	4749	2	N	-0-			-0-
04	8190 X	6854	-0-	-1336	-0-	714	1	6140	2	N	-0-			-0-
05	8463 X	6656	-0-	-1807	-0-	778	1	5878	2	N	-0-			-0-
06	8190 X	5607	-0-	-2583	-0-	319	1	5288	2	N	-0-			-0-
*07	7347 X	7309	-0-	-38	-0-	411	1	6898	2	N	-0-			-0-
08	7068 X	4754	-0-	-2314	-0-	253	1	4501	2	N	-0-			-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

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

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

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

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

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

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

03	1271 X	876	-0-	-395	-0-	876	1		N	-0-			16
04	1230 X	794	-0-	-436	-0-	794	1		N	-0-			16
05	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	1		N	-0-			16
06	1650 X	1216	-0-	-434	-0-	1216	1		N	-0-			16
07	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	1		N	-0-			16
08	1705 X	1529	-0-	-176	-0-	1529	1		N	-0-			16

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

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

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

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

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

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

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

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

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

03	1333 X	1210	-0-	-123	-0-	1210	1			N	-0-					6
04	1200 X	1188	-0-	-12	-0-	1188	1			N	-0-					6
05	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	1			N	-0-					6
06	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	1			N	-0-					6
07	1209 X	1188	-0-	-21	-0-	1188	1			N	-0-					6
08	1333 X	1265	-0-	-68	-0-	1265	1			N	-0-					6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

03	2077 X	1812	-0-	-265	-0-	1812	1			N	-0-					-0-
04	2010 X	1484	-0-	-526	-0-	1484	1			N	-0-					-0-
05	2170 X	1798	-0-	-372	-0-	1798	1			N	-0-					-0-
06	2100 X	1405	-0-	-695	-0-	1405	1			N	-0-					-0-
07	1891 X	1734	-0-	-157	-0-	1734	1			N	-0-					-0-
08	1798 X	1511	-0-	-287	-0-	1511	1			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	X	1485	-0-	-1026	-0-	1468	1	17	9	N	15					251
04	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2459	1	10	9	N	9					260
05	2759	X	2438	-0-	-321	-0-	2430	1	8	9	N	7					267
06	2670	X	1906	-0-	-764	-0-	1903	1	3	9	N	3					270
07	2573	X	2121	-0-	-452	-0-	2119	1	2	9	N	2					272
08	2542	X	1916	-0-	-626	-0-	1913	1	3	9	N	3					275

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

03	1643	N	984	-0-	-659	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	847	-0-	-393	-0-	846	3	1	9	N	1					1
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					1
07	1333	N	1054	-0-	-279	-0-	1054	3			N	-0-					1
*08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-	1	5			-0-

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

03	1767	N	1240	-0-	-527	-0-	1239	3	1	9	N	1					1
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					1
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					1
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					1
07	1953	N	1413	-0-	-540	-0-	1413	3			N	-0-					1
*08	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1553	3			N	-0-	1	5			-0-

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

03	899	N	681	-0-	-218	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	780	N	755	-0-	-25	-0-	754	3	1	9	N	1					1
05	713	N	558	-0-	-155	-0-	558	3			N	-0-	1	5			-0-
06	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*07	775	N	528	-0-	-247	-0-	72	1	456	3	N	-0-					-0-
08	558	N	494	-0-	-64	-0-	56	1	438	3	N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

03	2604	N	2593	-0-	-11	-0-	2593	3			N	-0-					1
04	2550	N	1985	-0-	-565	-0-	1985	3			N	-0-					1
05	2573	N	2501	-0-	-72	-0-	2501	3			N	-0-					1
06	2520	N	2236	-0-	-284	-0-	2236	3			N	-0-					1
*07	2046	N	1711	-0-	-335	-0-	232	1	1479	3	N	-0-	1	5			-0-
08	2511	N	2037	-0-	-474	-0-	232	1	1805	3	N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

03	3534	X	3482	-0-	-52	-0-	3482	3			Y	-0-					45
04	3420	X	3415	-0-	-5	-0-	3415	3			Y	-0-					45
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			Y	-0-					45
06	3420	X	3337	-0-	-83	-0-	3337	3			Y	-0-					45
07	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			Y	-0-	1	5			44
08	3844	X	3513	-0-	-331	-0-	3513	3			Y	-0-					44

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 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
03	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	1812	3			N	-0-					1
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					1
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					1
06	1740	N	1221	-0-	-519	-0-	1221	3			N	-0-					1
07	2263	N	1848	-0-	-415	-0-	1848	3			N	-0-					1
*08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-	1	5			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

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

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	2959	3			Y	-0-					20
04	2910	X	2844	-0-	-66	-0-	2844	3			Y	-0-					20
05	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	2870	3			Y	-0-					20
06	2880	X	2735	-0-	-145	-0-	2735	3			Y	-0-					20
07	2976	X	2873	-0-	-103	-0-	2873	3			Y	-0-	1	5			19
08	2852	N	2341	-0-	-511	-0-	2341	3			Y	-0-					19

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 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
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	3	1	9	Y	1					1
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					1
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					1
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					1
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	3838	-0-	-781	-0-	3838	3			Y	-0-					77
04	4470	X	4000	-0-	-470	-0-	4000	3			Y	-0-					77
05	4495	X	3827	-0-	-668	-0-	3827	3			Y	-0-					77
06	4350	X	3840	-0-	-510	-0-	3840	3			Y	-0-					77
07	4154	X	3211	-0-	-943	-0-	3211	3			Y	-0-	1	5			76
08	3813	X	3065	-0-	-748	-0-	3065	3			Y	-0-					76

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					1
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					1
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					1
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					1
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			Y	-0-					1
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			Y	-0-					1
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					1
06	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	1930	3			Y	-0-					1
07	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	2006	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	11	-0-	-733	-0-	11	3			N	-0-					15
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					15
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					15
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	540	-0-	-173	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*07	682	N	523	-0-	-159	-0-	71	1	452	3	N	-0-					-0-
08	589	N	524	-0-	-65	-0-	60	1	464	3	N	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	888	3	1	9	Y	1					1
05	837	N	541	-0-	-296	-0-	541	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1080	N	769	-0-	-311	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	654	-0-	-276	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 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
03	1953	N	1008	-0-	-945	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
04	1800	N	462	-0-	-1338	-0-	461	3	1	9	Y	1					1
05	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1196	3			Y	-0-					1
06	990	N	567	-0-	-423	-0-	567	3			Y	-0-					1
07	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1209	N	49	-0-	-1160	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1479	-0-	-226	-0-	1479	3			N	-0-					1
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					1
05	1767	N	1456	-0-	-311	-0-	1456	3			N	-0-					1
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					1
07	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	1663	3			N	-0-					1
*08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-	1	5			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 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
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					1
04	1440	N	418	-0-	-1022	-0-	418	3			Y	-0-					1
05	1550	N	993	-0-	-557	-0-	993	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1500	N	1231	-0-	-269	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
*08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 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
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-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848

03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
07	372 N	214	-0-	-158	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
*08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					1
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					1
05	1767 N	1456	-0-	-311	-0-	1456	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1590 N	1423	-0-	-167	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
07	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
*08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

03	1426 N	742	-0-	-684	-0-	742	3			Y	-0-					48
04	1380 N	702	-0-	-678	-0-	702	3			Y	-0-					48
05	992 N	509	-0-	-483	-0-	509	3			Y	-0-	1	5			47
06	720 N	215	-0-	-505	-0-	215	3			Y	-0-					47
07	713 N	34	-0-	-679	-0-	34	3			Y	-0-					47
08	496 N	198	-0-	-298	-0-	198	3			Y	-0-					47

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

03	2604 N	1986	-0-	-618	-0-	1986	3			N	-0-					1
04	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					1
05	2511 N	2266	-0-	-245	-0-	2266	3			N	-0-					1
06	1920 N	1862	-0-	-58	-0-	1862	3			N	-0-					1
07	2759 N	2178	-0-	-581	-0-	2178	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2263 N	2175	-0-	-88	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

03	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					1
04	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					1
05	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					1
06	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					1
07	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					1
*08	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-	1	5			-0-

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

03	1953 N	1636	-0-	-317	-0-	1636	3			N	-0-					1
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					1
05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-	1	5			-0-
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
07	2015 N	1722	-0-	-293	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
08	2015 N	1740	-0-	-275	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 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
03	6045 X	4166	-0-	-1879	-0-	4166	3			N	-0-					1
04	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-					1
05	6045 X	5728	-0-	-317	-0-	5728	3			N	-0-					1
06	5520 X	5414	-0-	-106	-0-	5414	3			N	-0-					1
07	6107 X	5144	-0-	-963	-0-	5144	3			N	-0-					1
*08	6107 X	5095	-0-	-1012	-0-	5095	3			N	-0-	1	5			-0-

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

03	1953 N	1784	-0-	-169	-0-	1784	3			N	-0-					1
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					1
05	1984 N	1784	-0-	-200	-0-	1784	3			N	-0-					1
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					1
07	1953 N	1759	-0-	-194	-0-	1759	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

03	3968 X	3022	-0-	-946	-0-	3022	3			N	-0-					1
04	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					1
05	3968 X	3494	-0-	-474	-0-	3494	3			N	-0-					1
06	3840 X	3166	-0-	-674	-0-	3166	3			N	-0-					1
07	4247 X	3147	-0-	-1100	-0-	3147	3			N	-0-					1
*08	4247 X	3044	-0-	-1203	-0-	3044	3			N	-0-	1	5			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

03	1674 N	1292	-0-	-382	-0-	1292	3			N	-0-					1
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					1
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					1
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					1
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					1
*08	1705 N	1584	-0-	-121	-0-	1584	3			N	-0-	1	5			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

03	1860 N	1035	-0-	-825	-0-	1035	3			N	-0-					1
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					1
05	1736 N	1562	-0-	-174	-0-	1562	3			N	-0-	1	5			-0-
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
07	1891 N	1529	-0-	-362	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
*08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

03	465 N	287	-0-	-178	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	558 N	339	-0-	-219	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	496 N	435	-0-	-61	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

03	1798 N	1688	-0-	-110	-0-	1688	3			N	-0-					1
04	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					1
05	3100 N	3764	-0-	664	664	3764	3			N	-0-					1
06	2830 N	2166	-0-	-664	-0-	2166	3			N	-0-					1
07	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3100 X	2489	-0-	-611	-0-	2489	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 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
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					1
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					1
05	3100	N	3626	-0-	526	526	3626	3			N	-0-					1
06	3000	N	7408	-0-	4408	4934	7408	3			N	-0-					1
07	3100	N	5377	-0-	2277	7211	5377	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	12484	X	5273	-0-	-7211	-0-	5273	3			N	-0-					-0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

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-

LINN OPERATING, LLC 501480
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	74	1	1530	2	Y	-0-					1
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	73	1	1515	2	Y	-0-					1
05	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	77	1	1520	2	Y	-0-					1
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	77	1	1510	2	Y	-0-					1
07	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	76	1	1499	2	Y	-0-					1
*08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	75	1	1479	2	Y	-0-					1

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					-0-
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

03	122	X	122	-0-	-0-	88	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		99	-0-	99	187	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	246	X	59	-0-	-187	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	79	X	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

03	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	205	1	4262	2	Y	-0-					3
04	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	200	1	4149	2	Y	-0-					3
05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	216	1	4232	2	Y	-0-					3
06	4260	X	4200	-0-	-60	-0-	204	1	3994	2	Y	2					5
							2	9									
07	4402	X	4281	-0-	-121	-0-	205	1	4076	2	Y	-0-					5
*08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	207	1	4067	2	Y	2					7
							2	9									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

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

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1481	-0-	-286	-0-	68	1	1413	2	Y	-0-					21
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	71	1	1466	2	Y	-0-					21
05	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	65	1	1275	2	Y	-0-					21
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	102	1	1992	2	Y	-0-					21
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	85	1	1696	2	Y	-0-					21
*08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	79	1	1555	2	Y	-0-					21

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	866	-0-	-591	-0-	40	1	826	2	Y	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	65	1	1353	2	Y	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	66	1	1289	2	Y	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	1149	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	958	-0-	-499	-0-	46	1	912	2	Y	-0-					-0-
*08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	44	1	866	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 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
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	74	1	1539	2	Y	-0-					-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	77	1	1597	2	Y	-0-					-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	85	1	1677	2	Y	-0-					-0-
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	84	1	1637	2	Y	-0-					-0-
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	88	1	1739	2	Y	-0-					-0-
*08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	89	1	1744	2	Y	-0-					-0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 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
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	49	-0-	-131	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		292	-0-	292	292	14	1	278	2	Y	-0-					-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	684	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	714	-0-	-36	-0-	33	1	681	2	Y	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	33	1	649	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	691	-0-	-53	-0-	33	1	658	2	Y	-0-					-0-
*08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	34	1	664	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 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
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	45	1	941	2	Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	527	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		231	-0-	231	231	11	1	220	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	59	1	1216	2	Y	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	49	1	1007	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	54	1	1053	2	Y	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	56	1	1086	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	52	1	1024	2	Y	-0-					-0-
*08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	55	1	1075	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	17	1	342	2	Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					-0-
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

03	403	N	359	-0-	-44	-0-	16	1	343	2	Y	-0-					18
04	390	N	332	-0-	-58	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					18
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	Y	-0-					18
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	Y	-0-					18
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	Y	-0-					18
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					18

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

03	1023	N	817	-0-	-206	-0-	38	1	779	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	957	-0-	-33	-0-	44	1	913	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	909	-0-	-21	-0-	44	1	865	2	Y	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	47	1	916	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	884	-0-	-108	-0-	42	1	842	2	Y	-0-					-0-
*08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	44	1	861	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863

03	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	82	1	1695	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	83	1	1717	2	Y	-0-					-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	95	1	1865	2	Y	-0-					-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	87	1	1708	2	Y	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	88	1	1753	2	Y	-0-					-0-
*08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	76	1	1498	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	639	2	Y	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	33	1	643	2	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	531	2	Y	-0-					-0-
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	474	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-			-0-
04	180	N	71	-0-	-109	-0-	3	1	68	2	N	-0-			-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	N	-0-			-0-
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	4	1	75	2	N	-0-			-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	66	1	1363	2	Y	-0-			-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	63	1	1315	2	Y	-0-			-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	69	1	1348	2	Y	-0-			-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	67	1	1310	2	Y	-0-			-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	67	1	1322	2	Y	-0-			-0-
*08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	74	1	1443	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 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
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	47	1	971	2	Y	-0-			13
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	77	1	1598	2	Y	5			18
							6	9							
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	86	1	1697	2	Y	-0-			18
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	97	1	1890	2	Y	-0-			18
07	1674	N	1379	-0-	-295	-0-	66	1	1313	2	Y	-0-			18
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			18

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	2249	-0-	-2029	-0-	103	1	2146	2	Y	-0-			-0-
04	4140	X	1581	-0-	-2559	-0-	73	1	1508	2	Y	-0-			-0-
05	3224	X	2142	-0-	-1082	-0-	104	1	2038	2	Y	-0-			-0-
06	2340	X	1953	-0-	-387	-0-	95	1	1858	2	Y	-0-			-0-
07	2263	X	2136	-0-	-127	-0-	102	1	2034	2	Y	-0-			-0-
*08	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	101	1	1977	2	Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	N	2576	-0-	-90	-0-	118	1	2458	2	Y	-0-			-0-
04	2580	N	2413	-0-	-167	-0-	111	1	2302	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	4422	-0-	1322	1322	214	1	4208	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3227	-0-	227	1549	157	1	3070	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3236	-0-	136	1685	155	1	3081	2	Y	-0-			-0-
*08	4581	X	2896	-0-	-1685	-0-	140	1	2756	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798 X	1601	-0-	-197	-0-	74	1	1527	2	Y	-0-			-0-
04	1740 X	1415	-0-	-325	-0-	65	1	1350	2	Y	-0-			-0-
05	1426 X	1402	-0-	-24	-0-	68	1	1334	2	Y	-0-			-0-
06	1560 X	1274	-0-	-286	-0-	62	1	1212	2	Y	-0-			-0-
07	1612 X	1290	-0-	-322	-0-	62	1	1228	2	Y	-0-			-0-
*08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	55	1	1072	2	Y	-0-			-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

03	3751 X	3640	-0-	-111	-0-	167	1	3473	2	Y	-0-			-0-
04	3630 X	2167	-0-	-1463	-0-	100	1	2067	2	Y	-0-			-0-
05	3751 X	3040	-0-	-711	-0-	147	1	2893	2	Y	-0-			-0-
06	3630 X	3347	-0-	-283	-0-	163	1	3184	2	Y	-0-			-0-
07	3689 X	3098	-0-	-591	-0-	149	1	2949	2	Y	-0-			-0-
*08	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	158	1	3106	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

03	1457 X	1359	-0-	-98	-0-	62	1	1297	2	Y	-0-			-0-
04	1410 X	1244	-0-	-166	-0-	57	1	1187	2	Y	-0-			-0-
05	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	75	1	1469	2	Y	-0-			-0-
06	1320 X	1290	-0-	-30	-0-	63	1	1227	2	Y	-0-			-0-
07	1364 X	1285	-0-	-79	-0-	62	1	1223	2	Y	-0-			-0-
*08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	64	1	1257	2	Y	-0-			-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

03	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	186	1	3859	2	Y	-0-			-0-
04	3000 X	2722	-0-	-278	-0-	125	1	2597	2	Y	-0-			-0-
05	3100 X	2083	-0-	-1017	-0-	101	1	1982	2	Y	-0-			-0-
06	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	258	1	5056	2	Y	-0-			-0-
07	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	218	1	4330	2	Y	-0-			-0-
*08	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	216	1	4236	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 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
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	143	1	2965	2	Y	3					35
							3	9									
04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	129	1	2673	2	Y	-0-					35
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	120	1	2352	2	Y	3					38
							3	9									
06	2310	N	1500	-0-	-810	-0-	73	1	1427	2	Y	-0-					38
07	3100	N	3146	-0-	46	46	151	1	2995	2	Y	-0-					38
*08	2346	N	2300	-0-	-46	-0-	112	1	2188	2	Y	-0-					38

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	332	-0-	-164	-0-	16	1	316	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	281	-0-	-139	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	2	Y	-0-					-0-
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

03	5766	X	4855	-0-	-911	-0-	223	1	4632	2	Y	-0-					-0-
04	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	269	1	5573	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	5534	-0-	-759	-0-	268	1	5266	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5698	-0-	-392	-0-	277	1	5421	2	Y	-0-					-0-
07	6293	X	5203	-0-	-1090	-0-	250	1	4953	2	Y	-0-					-0-
*08	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	292	1	5738	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565

03	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	118	1	2458	2	N	-0-					-0-
04	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	108	1	2244	2	N	-0-					-0-
05	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	118	1	2320	2	N	-0-					-0-
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	103	1	2017	2	N	-0-					-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	105	1	2075	2	N	-0-					-0-
*08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	119	1	2331	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555

03	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	77	1	1593	2	N	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	74	1	1542	2	N	-0-					-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	82	1	1612	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1615	-0-	-5	-0-	79	1	1536	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	77	1	1533	2	N	-0-					-0-
*08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	119	1	2336	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	126	1	2609	2	Y	-0-			-0-
04	2310	X	1711	-0-	-599	-0-	79	1	1632	2	Y	-0-			-0-
05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	127	1	2503	2	Y	-0-			-0-
06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	113	1	2209	2	Y	-0-			-0-
07	2387	X	2240	-0-	-147	-0-	107	1	2133	2	Y	-0-			-0-
*08	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	102	1	1996	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265

03	1395	N	977	-0-	-418	-0-	45	1	932	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	48	1	990	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	1012	-0-	-197	-0-	49	1	963	2	N	-0-			-0-
06	960	N	925	-0-	-35	-0-	45	1	880	2	N	-0-			-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	56	1	1113	2	N	-0-			-0-
*08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	66	1	1298	2	N	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710

03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			16

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

03	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	46	1	956	2	Y	8			25
							9	9							
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	77	1	1590	2	Y	-0-			25
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	112	1	2199	2	Y	5			30
							6	9							
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	108	1	2113	2	Y	-0-			30
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	106	1	2110	2	Y	-0-			30
*08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	105	1	2067	2	Y	-0-			30

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	220	1	4574	2	Y	-0-			-0-
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	174	1	3606	2	Y	-0-			-0-
05	3162	X	2948	-0-	-214	-0-	143	1	2805	2	Y	-0-			-0-
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	188	1	3676	2	Y	-0-			-0-
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	182	1	3613	2	Y	-0-			-0-
*08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	165	1	3237	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	52	1	1085	2	Y	-0-			-0-
04	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	48	1	990	2	Y	-0-			-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	63	1	1232	2	Y	-0-			-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	55	1	1069	2	Y	-0-			-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	54	1	1080	2	Y	-0-			-0-
*08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	53	1	1042	2	Y	-0-			-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	60	1	1238	2	Y	-0-			-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	58	1	1201	2	Y	-0-			-0-
05	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	62	1	1222	2	Y	-0-			-0-
06	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	53	1	1029	2	Y	-0-			-0-
07	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	55	1	1096	2	Y	-0-			-0-
*08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	58	1	1135	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	4298	-0-	-538	-0-	197	1	4101	2	Y	-0-			9
04	4590	X	4343	-0-	-247	-0-	200	1	4143	2	Y	-0-			9
05	4650	X	4409	-0-	-241	-0-	213	1	4190	2	Y	5			14
							6	9							
06	4380	X	4199	-0-	-181	-0-	204	1	3995	2	Y	-0-			14
07	4526	X	3638	-0-	-888	-0-	174	1	3464	2	Y	-0-			14
*08	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	228	1	4476	2	Y	-0-			14

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	3246	-0-	-846	-0-	149	1	3097	2	Y	-0-			12
04	3960	X	2353	-0-	-1607	-0-	108	1	2245	2	Y	-0-			12
05	4092	X	1826	-0-	-2266	-0-	88	1	1738	2	Y	-0-			12
06	3960	X	2219	-0-	-1741	-0-	108	1	2111	2	Y	-0-			12
07	4092	X	2678	-0-	-1414	-0-	128	1	2550	2	Y	-0-			12
*08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	156	1	3060	2	Y	-0-			12

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	107	1	2212	2	Y	3			10
							3	9							
04	2340	N	2207	-0-	-133	-0-	102	1	2105	2	Y	-0-			10
05	2356	N	1881	-0-	-475	-0-	91	1	1790	2	Y	-0-			10
06	2250	N	555	-0-	-1695	-0-	27	1	528	2	Y	-0-			10
07	2294	N	8	-0-	-2286	-0-	8	2			Y	-0-			10
08	T. A.		1130	-0-	1130	1130	55	1	1075	2	Y	-0-			10

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	124	1	2579	2	Y	-0-			-0-
04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	119	1	2459	2	Y	-0-			-0-
05	2542	N	1270	-0-	-1272	-0-	61	1	1201	2	Y	-0-			-0-
							8	4							
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	132	1	2588	2	Y	-0-			-0-
07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	137	1	2721	2	Y	-0-			-0-
*08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	133	1	2617	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

03	3844	X	3400	-0-	-444	-0-	156	1	3244	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3254	-0-	-346	-0-	150	1	3104	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3467	-0-	-98	-0-	168	1	3299	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3385	-0-	-65	-0-	165	1	3220	2	Y	-0-					-0-
07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	171	1	3387	2	Y	-0-					-0-
*08	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	79	1	1557	2	Y	-0-					-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

03	4293	X	2665	-0-	-1628	-0-	122	1	2543	2	Y	-0-					-0-
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	110	1	2280	2	Y	-0-					-0-
05	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	116	1	2276	2	Y	-0-					-0-
06	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	103	1	2024	2	Y	-0-					-0-
07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	106	1	2113	2	Y	-0-					-0-
*08	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	102	1	2008	2	Y	-0-					-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

03	3100	N	44984	-0-	41884	131783	2067	1	42917	2	Y	-0-					-0-
04	170927	X	39144	-0-	-131783	-0-	1801	1	37343	2	Y	-0-					-0-
05	33084	X	33084	-0-	-0-	-0-	1603	1	31481	2	Y	-0-					-0-
06	19154	X	19154	-0-	-0-	-0-	932	1	18222	2	Y	-0-					-0-
07	28663	X	28663	-0-	-0-	-0-	1375	1	27288	2	Y	-0-					-0-
*08	23030	X	23030	-0-	-0-	-0-	1117	1	21913	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855

03	3100	X	2049	-0-	-1051	-0-	94	1	1955	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2061	-0-	-939	-0-	95	1	1966	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	2397	-0-	-145	-0-	116	1	2281	2	Y	-0-					-0-
06	1980	X	1518	-0-	-462	-0-	74	1	1444	2	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1320	-0-	-819	-0-	63	1	1257	2	Y	-0-					-0-
*08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	57	1	1108	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	70	1	1446	2	Y	-0-					-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	63	1	1296	2	Y	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	66	1	1294	2	Y	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	63	1	1240	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	63	1	1247	2	Y	-0-					-0-
*08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	62	1	1223	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786

03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	168	1	3481	2	Y	-0-					-0-
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	144	1	2986	2	Y	-0-					-0-
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	145	1	2844	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	2808	-0-	-732	-0-	137	1	2671	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	2822	-0-	-836	-0-	135	1	2687	2	Y	-0-					-0-
*08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	134	1	2628	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	3569	-0-	-647	-0-	164	1	3405	2	Y	-0-			-0-
04	3180	X	2683	-0-	-497	-0-	123	1	2560	2	Y	-0-			-0-
05	3193	X	2656	-0-	-537	-0-	129	1	2527	2	Y	-0-			-0-
06	3450	X	2309	-0-	-1141	-0-	112	1	2197	2	Y	-0-			-0-
07	3565	X	2439	-0-	-1126	-0-	117	1	2322	2	Y	-0-			-0-
*08	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	97	1	1903	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11765 - 11895

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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	113	1	2343	2	Y	-0-			-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	120	1	2481	2	Y	-0-			-0-
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	122	1	2402	2	Y	-0-			-0-
06	2370	N	2335	-0-	-35	-0-	114	1	2221	2	Y	-0-			-0-
07	2542	N	2237	-0-	-305	-0-	107	1	2130	2	Y	-0-			-0-
*08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	108	1	2117	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	155	1	3217	2	Y	-0-			12
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	153	1	3177	2	Y	-0-			12
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	164	1	3228	2	Y	-0-			12
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	158	1	3098	2	Y	-0-			12
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	158	1	3133	2	Y	1			13
							1	9							
*08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	156	1	3067	2	Y	-0-			13

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

03	3875	X	3313	-0-	-562	-0-	152	1	3161	2	Y	-0-			-0-
04	3570	X	3179	-0-	-391	-0-	146	1	3033	2	Y	-0-			-0-
05	3720	X	3094	-0-	-626	-0-	150	1	2944	2	Y	-0-			-0-
06	3600	X	3277	-0-	-323	-0-	159	1	3118	2	Y	-0-			-0-
07	3720	X	3373	-0-	-347	-0-	162	1	3211	2	Y	-0-			-0-
*08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	113	1	2217	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500

03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	41	1	856	2	Y	-0-			-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	40	1	818	2	Y	-0-			-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	42	1	819	2	Y	-0-			-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	39	1	773	2	Y	-0-			-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	40	1	788	2	Y	-0-			-0-
*08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	40	1	782	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1737	-0-	-247	-0-	80	1	1657	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1912	-0-	-98	-0-	88	1	1824	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	100	1	1967	2	Y	-0-					-0-
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	97	1	1898	2	Y	-0-					-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	96	1	1908	2	Y	-0-					-0-
*08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	97	1	1900	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	44	1	907	2	Y	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	43	1	898	2	Y	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	48	1	947	2	Y	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	46	1	898	2	Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	46	1	913	2	Y	-0-					-0-
*08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	48	1	942	2	Y	-0-					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

03	1953	N	1458	-0-	-495	-0-	67	1	1391	2	N	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	62	1	1286	2	N	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	72	1	1409	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	68	1	1333	2	N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	69	1	1367	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	70	1	1379	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

03	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	78	1	1630	2	Y	-0-					-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	80	1	1664	2	Y	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	84	1	1643	2	Y	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	83	1	1616	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	84	1	1669	2	Y	-0-					-0-
*08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	80	1	1574	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

03	3100	N	9874	-0-	6774	6774	454	1	9420	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	8895	-0-	5895	12669	409	1	8486	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	8707	-0-	5607	18276	422	1	8285	2	Y	-0-					-0-
06	26267	X	7991	-0-	-18276	-0-	389	1	7602	2	Y	-0-					-0-
07	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	378	1	7505	2	Y	-0-					-0-
*08	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	368	1	7221	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 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
03	496	N	383	-0-	-113	-0-	24	1	359	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3121	-0-	121	121	183	1	2938	2	Y	-0-			-0-
05	2457	N	2336	-0-	-121	-0-	160	1	2176	2	Y	-0-			-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	131	1	1635	2	Y	-0-			-0-
07	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	137	1	1664	2	Y	-0-			-0-
*08	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	126	1	1457	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

03	3100	N	3574	-0-	474	1646	164	1	3410	2	Y	-0-			30
04	4865	X	3219	-0-	-1646	-0-	148	1	3071	2	Y	-0-			30
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	158	1	3099	2	Y	-0-			30
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	149	1	2905	2	Y	-0-			30
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	145	1	2877	2	Y	-0-			30
*08	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	140	1	2749	2	Y	-0-			30

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

03	5053	X	4879	-0-	-174	-0-	224	1	4655	2	Y	-0-			18
04	4830	X	4566	-0-	-264	-0-	210	1	4356	2	Y	-0-			18
05	4867	X	4796	-0-	-71	-0-	232	1	4564	2	Y	-0-			18
06	4710	X	4552	-0-	-158	-0-	221	1	4331	2	Y	-0-			18
07	4867	X	4718	-0-	-149	-0-	226	1	4492	2	Y	-0-			18
*08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	230	1	4516	2	Y	-0-			18

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	217	1	4503	2	Y	-0-			-0-
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	155	1	3222	2	Y	-0-			-0-
05	3162	X	1506	-0-	-1656	-0-	73	1	1433	2	Y	-0-			-0-
06	3060	X	1661	-0-	-1399	-0-	81	1	1580	2	Y	-0-			-0-
07	3162	X	1903	-0-	-1259	-0-	91	1	1812	2	Y	-0-			-0-
*08	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	78	1	1528	2	Y	-0-			-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	5	1	107	2	Y	-0-			-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

03	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	228	1	4736	2	Y	-0-			5
04	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	315	1	6535	2	Y	-0-			5
05	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	288	1	5650	2	Y	-0-			5
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	174	1	3399	2	Y	-0-			5
07	2852	X	2052	-0-	-800	-0-	98	1	1952	2	Y	2			7
							2	9							
*08	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	346	1	6794	2	Y	10			17
							11	9							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 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
03	3100	N	4448	-0-	1348	6721	280	1	4168	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	5108	-0-	2108	8829	300	1	4808	2	Y	-0-					-0-
05	13433	X	4604	-0-	-8829	-0-	315	1	4289	2	Y	-0-					-0-
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	287	1	3590	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	274	1	3322	2	Y	-0-					-0-
*08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	261	1	3021	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

03	8091	X	5993	-0-	-2098	-0-	275	1	5718	2	Y	-0-					5
04	7830	X	5625	-0-	-2205	-0-	259	1	5366	2	Y	-0-					5
05	7626	X	6318	-0-	-1308	-0-	306	1	6012	2	Y	-0-					5
06	6960	X	6695	-0-	-265	-0-	326	1	6369	2	Y	-0-					5
07	7192	X	5729	-0-	-1463	-0-	275	1	5454	2	Y	-0-					5
*08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	285	1	5587	2	Y	-0-					5

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	202	-0-	-68	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	177	1	3667	2	Y	-0-					-0-
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	154	1	3201	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2979	-0-	-586	-0-	144	1	2835	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	2821	-0-	-629	-0-	137	1	2684	2	Y	-0-					-0-
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	173	1	3424	2	Y	-0-					-0-
*08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	140	1	2750	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					-0-
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

03	3255	X	2897	-0-	-358	-0-	133	1	2764	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	1917	-0-	-1233	-0-	88	1	1829	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3109	-0-	-146	-0-	151	1	2958	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3026	-0-	-124	-0-	147	1	2879	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2934	-0-	-290	-0-	141	1	2793	2	Y	-0-					-0-
*08	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	111	1	2185	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450

03	14415	X	13822	-0-	-593	-0-	635	1	13187	2	N	-0-					-0-
04	13860	X	13256	-0-	-604	-0-	610	1	12646	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	13576	-0-	-746	-0-	658	1	12918	2	N	-0-					-0-
06	13530	X	12888	-0-	-642	-0-	627	1	12261	2	N	-0-					-0-
07	13981	X	13109	-0-	-872	-0-	629	1	12480	2	N	-0-					-0-
08	13826	X	13042	-0-	-784	-0-	632	1	12410	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 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
03	1333	X	388	-0-	-945	-0-	18	1	370	2	Y	-0-			-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3111	-0-	-206	-0-	143	1	2968	2	Y	-0-			15
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	172	1	3574	2	Y	-0-			15
05	3317	X	2792	-0-	-525	-0-	135	1	2657	2	Y	-0-			15
06	3210	X	3102	-0-	-108	-0-	151	1	2951	2	Y	-0-			15
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	168	1	3342	2	Y	-0-			15
*08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	173	1	3398	2	Y	-0-			15

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	67	1	1397	2	Y	-0-			-0-
04	1560	N	1415	-0-	-145	-0-	65	1	1350	2	Y	-0-			-0-
05	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	72	1	1405	2	Y	-0-			-0-
06	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	66	1	1298	2	Y	-0-			-0-
07	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	66	1	1314	2	Y	-0-			-0-
*08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	67	1	1322	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	391	1	8122	2	Y	3			3
							3	9							
04	10260	X	7804	-0-	-2456	-0-	359	1	7445	2	Y	-0-			3
05	10602	X	8499	-0-	-2103	-0-	412	1	8087	2	Y	-0-			3
06	10260	X	7619	-0-	-2641	-0-	371	1	7248	2	Y	-0-			3
07	10323	X	7938	-0-	-2385	-0-	381	1	7557	2	Y	-0-			3
*08	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	313	1	6149	2	Y	-0-			3

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	X	886	-0-	-75	-0-	41	1	845	2	Y	-0-			-0-
04	930	X	882	-0-	-48	-0-	41	1	841	2	Y	-0-			-0-
05	868	X	852	-0-	-16	-0-	41	1	811	2	Y	-0-			-0-
06	870	X	827	-0-	-43	-0-	40	1	787	2	Y	-0-			-0-
07	899	X	798	-0-	-101	-0-	38	1	760	2	Y	-0-			-0-
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	38	1	745	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	253	1	5260	2	Y	-0-			-0-
04	19181	X	19181	-0-	-0-	-0-	883	1	18298	2	Y	-0-			-0-
05	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	570	1	11201	2	Y	-0-			-0-
06	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	521	1	10193	2	Y	-0-			-0-
07	9424	X	2451	-0-	-6973	-0-	118	1	2333	2	Y	-0-			-0-
*08	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	655	1	12853	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6138 X	5947	-0-	-191	-0-	273	1	5674	2	Y	-0-					-0-
04	5940 X	5825	-0-	-115	-0-	268	1	5557	2	Y	-0-					-0-
05	6138 X	5206	-0-	-932	-0-	252	1	4954	2	Y	-0-					-0-
06	5880 X	4894	-0-	-986	-0-	238	1	4656	2	Y	-0-					-0-
07	6014 X	3934	-0-	-2080	-0-	189	1	3745	2	Y	-0-					-0-
*08	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	274	1	5368	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

03	15097 X	776	-0-	-14321	-0-	36	1	740	2	Y	-0-					-0-
04	14610 X	-0-	-0-	-14610	-0-					Y	-0-					-0-
05	14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-					Y	-0-					-0-
06	14220 X	-0-	-0-	-14220	-0-					Y	-0-					-0-
07	14694 X	23	-0-	-14671	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

03	17360 X	13587	-0-	-3773	-0-	624	1	12963	2	Y	-0-					-0-
04	16320 X	10342	-0-	-5978	-0-	476	1	9866	2	Y	-0-					-0-
05	16864 X	11213	-0-	-5651	-0-	543	1	10670	2	Y	-0-					-0-
06	15841 X	15841	-0-	-0-	-0-	771	1	15070	2	Y	-0-					-0-
07	16133 X	16133	-0-	-0-	-0-	774	1	15359	2	Y	-0-					-0-
*08	15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	737	1	14470	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

03	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	406	1	8420	2	Y	-0-					-0-
04	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	399	1	8275	2	Y	-0-					-0-
05	8618 X	8527	-0-	-91	-0-	413	1	8114	2	Y	-0-					-0-
06	8340 X	8206	-0-	-134	-0-	399	1	7807	2	Y	-0-					-0-
07	8618 X	8268	-0-	-350	-0-	397	1	7871	2	Y	-0-					-0-
*08	8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	397	1	7794	2	Y	-0-					-0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

03	22444 X	21491	-0-	-953	-0-	988	1	20503	2	Y	-0-					-0-
04	21720 X	20457	-0-	-1263	-0-	941	1	19516	2	Y	-0-					-0-
05	22041 X	21067	-0-	-974	-0-	1021	1	20046	2	Y	-0-					-0-
06	20940 X	20407	-0-	-533	-0-	993	1	19414	2	Y	-0-					-0-
07	21607 X	21004	-0-	-603	-0-	1007	1	19997	2	Y	-0-					-0-
*08	18900 X	18900	-0-	-0-	-0-	916	1	17984	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241

03	9548 X	8248	-0-	-1300	-0-	379	1	7869	2	Y	-0-					-0-
04	9180 X	8785	-0-	-395	-0-	404	1	8381	2	Y	-0-					-0-
05	9269 X	8282	-0-	-987	-0-	401	1	7881	2	Y	-0-					-0-
06	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	452	1	8840	2	Y	-0-					-0-
07	9083 X	8897	-0-	-186	-0-	427	1	8470	2	Y	-0-					-0-
*08	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	417	1	8173	2	Y	-0-					-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

03	11284 X	10940	-0-	-344	-0-	503	1	10437	2	Y	-0-					-0-
04	10920 X	10499	-0-	-421	-0-	483	1	10016	2	Y	-0-					-0-
05	11284 X	10675	-0-	-609	-0-	517	1	10158	2	Y	-0-					-0-
06	10830 X	10155	-0-	-675	-0-	494	1	9661	2	Y	-0-					-0-
07	11191 X	10338	-0-	-853	-0-	496	1	9842	2	Y	-0-					-0-
*08	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	498	1	9765	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17360	X	16405	-0-	-955	-0-	754	1	15651	2	Y	-0-			-0-
04	16800	X	15619	-0-	-1181	-0-	719	1	14900	2	Y	-0-			-0-
05	16926	X	16044	-0-	-882	-0-	777	1	15267	2	Y	-0-			-0-
06	16020	X	14944	-0-	-1076	-0-	727	1	14217	2	Y	-0-			-0-
07	16461	X	15789	-0-	-672	-0-	757	1	15032	2	Y	-0-			-0-
*08	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	753	1	14784	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

03	13237	X	12139	-0-	-1098	-0-	558	1	11581	2	Y	-0-			-0-
04	12450	X	11559	-0-	-891	-0-	532	1	11027	2	Y	-0-			-0-
05	12679	X	11797	-0-	-882	-0-	572	1	11225	2	Y	-0-			-0-
06	12090	X	11085	-0-	-1005	-0-	539	1	10546	2	Y	-0-			-0-
07	12338	X	11576	-0-	-762	-0-	555	1	11021	2	Y	-0-			-0-
*08	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	553	1	10858	2	Y	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

03	29140	X	26322	-0-	-2818	-0-	1210	1	25112	2	Y	-0-			-0-
04	27930	X	23769	-0-	-4161	-0-	1094	1	22675	2	Y	-0-			-0-
05	27404	X	23608	-0-	-3796	-0-	1144	1	22464	2	Y	-0-			-0-
06	25470	X	22077	-0-	-3393	-0-	1074	1	21003	2	Y	-0-			-0-
07	26319	X	22206	-0-	-4113	-0-	1065	1	21141	2	Y	-0-			-0-
*08	21824	X	21824	-0-	-0-	-0-	1058	1	20766	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

03	11036	X	10393	-0-	-643	-0-	478	1	9915	2	Y	-0-			-0-
04	10680	X	9850	-0-	-830	-0-	453	1	9397	2	Y	-0-			-0-
05	11036	X	10233	-0-	-803	-0-	496	1	9737	2	Y	-0-			-0-
06	10380	X	9730	-0-	-650	-0-	473	1	9257	2	Y	-0-			-0-
07	10540	X	9769	-0-	-771	-0-	469	1	9300	2	Y	-0-			-0-
*08	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	349	1	6851	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

03	7626	X	5961	-0-	-1665	-0-	274	1	5687	2	Y	-0-			-0-
04	6990	X	6736	-0-	-254	-0-	310	1	6426	2	Y	-0-			-0-
05	7781	X	5848	-0-	-1933	-0-	283	1	5565	2	Y	-0-			-0-
06	7530	X	6025	-0-	-1505	-0-	293	1	5732	2	Y	-0-			-0-
07	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	439	1	8724	2	Y	-0-			-0-
*08	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	333	1	6542	2	Y	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475

03	18817	X	17924	-0-	-893	-0-	824	1	17100	2	Y	-0-			-0-
04	18210	X	16498	-0-	-1712	-0-	759	1	15739	2	Y	-0-			-0-
05	18507	X	17169	-0-	-1338	-0-	832	1	16337	2	Y	-0-			-0-
06	17910	X	17170	-0-	-740	-0-	835	1	16335	2	Y	-0-			-0-
07	18135	X	17131	-0-	-1004	-0-	822	1	16309	2	Y	-0-			-0-
*08	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	813	1	15959	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 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
03	18879 X	14875	-0-	-4004	-0-	935	1	13940	2	Y	-0-			144
04	20520 X	20520	-0-	-0-	-0-	1206	1	19314	2	Y	-0-			144
05	18569 X	18500	-0-	-69	-0-	1267	1	17227	2	Y	5			149
						6	9							
06	17970 X	17714	-0-	-256	-0-	1313	1	16401	2	Y	-0-			149
07	18879 X	17918	-0-	-961	-0-	1363	1	16555	2	Y	-0-			149
*08	17525 X	17525	-0-	-0-	-0-	1393	1	16132	2	Y	-0-			149

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

03	23002 X	21630	-0-	-1372	-0-	994	1	20636	2	Y	-0-			-0-
04	22260 X	20621	-0-	-1639	-0-	949	1	19672	2	Y	-0-			-0-
05	22475 X	21350	-0-	-1125	-0-	1035	1	20315	2	Y	-0-			-0-
06	21180 X	20383	-0-	-797	-0-	992	1	19391	2	Y	-0-			-0-
07	21886 X	20550	-0-	-1336	-0-	986	1	19564	2	Y	-0-			-0-
*08	20288 X	20288	-0-	-0-	-0-	984	1	19304	2	Y	-0-			-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

03	17422 X	16094	-0-	-1328	-0-	740	1	15354	2	Y	-0-			-0-
04	16860 X	14964	-0-	-1896	-0-	689	1	14275	2	Y	-0-			-0-
05	16895 X	7461	-0-	-9434	-0-	362	1	7099	2	Y	-0-			-0-
06	18061 X	18061	-0-	-0-	-0-	879	1	17182	2	Y	-0-			-0-
07	17515 X	17515	-0-	-0-	-0-	840	1	16675	2	Y	-0-			-0-
*08	16460 X	16460	-0-	-0-	-0-	798	1	15662	2	Y	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

03	16120 X	15155	-0-	-965	-0-	696	1	14459	2	Y	-0-			-0-
04	15210 X	14298	-0-	-912	-0-	658	1	13640	2	Y	-0-			-0-
05	16089 X	14579	-0-	-1510	-0-	706	1	13873	2	Y	-0-			-0-
06	15570 X	12074	-0-	-3496	-0-	587	1	11487	2	Y	-0-			-0-
07	16089 X	14723	-0-	-1366	-0-	706	1	14017	2	Y	-0-			-0-
*08	14253 X	14253	-0-	-0-	-0-	691	1	13562	2	Y	-0-			-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

03	10819 X	6215	-0-	-4604	-0-	286	1	5929	2	Y	-0-			-0-
04	10110 X	9883	-0-	-227	-0-	455	1	9428	2	Y	-0-			-0-
05	10447 X	9481	-0-	-966	-0-	459	1	9022	2	Y	-0-			-0-
06	10110 X	9669	-0-	-441	-0-	470	1	9199	2	Y	-0-			-0-
07	10199 X	9899	-0-	-300	-0-	475	1	9424	2	Y	-0-			-0-
*08	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	476	1	9340	2	Y	-0-			-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

03	9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	440	1	9144	2	Y	-0-			-0-
04	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	399	1	8279	2	Y	-0-			-0-
05	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	407	1	7993	2	Y	-0-			-0-
06	8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	405	1	7912	2	Y	-0-			-0-
07	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	395	1	7847	2	Y	-0-			-0-
*08	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	386	1	7576	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 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
03	6820	X	6807	-0-	-13	-0-	313	1	6494	2	Y	-0-					-0-
04	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	322	1	6682	2	Y	-0-					-0-
05	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	336	1	6593	2	Y	-0-					-0-
06	6600	X	6555	-0-	-45	-0-	319	1	6236	2	Y	-0-					-0-
07	6820	X	6705	-0-	-115	-0-	322	1	6383	2	Y	-0-					-0-
*08	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	316	1	6201	2	Y	-0-					-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11470	X	10925	-0-	-545	-0-	502	1	10423	2	Y	-0-					-0-
04	11040	X	10388	-0-	-652	-0-	478	1	9910	2	Y	-0-					-0-
05	11191	X	10538	-0-	-653	-0-	511	1	10027	2	Y	-0-					-0-
06	10800	X	9887	-0-	-913	-0-	481	1	9406	2	Y	-0-					-0-
07	11005	X	8932	-0-	-2073	-0-	428	1	8504	2	Y	-0-					-0-
*08	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	498	1	9766	2	Y	-0-					-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8463	X	8281	-0-	-182	-0-	381	1	7900	2	Y	-0-					-0-
04	8160	X	7893	-0-	-267	-0-	363	1	7530	2	Y	-0-					-0-
05	8494	X	7975	-0-	-519	-0-	386	1	7589	2	Y	-0-					-0-
06	8220	X	7615	-0-	-605	-0-	370	1	7245	2	Y	-0-					-0-
07	8494	X	7728	-0-	-766	-0-	371	1	7357	2	Y	-0-					-0-
*08	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	348	1	6821	2	Y	-0-					-0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 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
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	104	1	2155	2	Y	20					65
							22	9									
04	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	77	1	1602	2	Y	59					124
							65	9									
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	84	1	1651	2	Y	43					167
							47	9									
06	1980	N	1207	-0-	-773	-0-	59	1	1148	2	Y	-0-					167
07	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	82	1	1618	2	Y	2					169
							2	9									
*08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	85	1	1658	2	Y	7					176
							8	9									

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	3459	-0-	-726	-0-	159	1	3300	2	Y	-0-					3
04	4050	X	2762	-0-	-1288	-0-	127	1	2635	2	Y	-0-					3
05	4185	X	2897	-0-	-1288	-0-	140	1	2757	2	Y	-0-					3
06	3360	X	3015	-0-	-345	-0-	147	1	2868	2	Y	-0-					3
07	3472	X	2949	-0-	-523	-0-	141	1	2808	2	Y	-0-					3
*08	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	137	1	2691	2	Y	-0-					3

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20212	X	19381	-0-	-831	-0-	891	1	18490	2	Y	-0-					-0-
04	19650	X	18609	-0-	-1041	-0-	856	1	17753	2	Y	-0-					-0-
05	20305	X	18658	-0-	-1647	-0-	904	1	17754	2	Y	-0-					-0-
06	19650	X	16159	-0-	-3491	-0-	786	1	15373	2	Y	-0-					-0-
07	19623	X	14485	-0-	-5138	-0-	695	1	13790	2	Y	-0-					-0-
*08	20091	X	20091	-0-	-0-	-0-	974	1	19117	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 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
03	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	450	N	205	-0-	-245	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	744	N	34	-0-	-710	-0-	34	3			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

03	1178	N	471	-0-	-707	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	600	N	437	-0-	-163	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	465	N	125	-0-	-340	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	775	N	168	-0-	-607	-0-	168	3			N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
04	780	N	711	-0-	-69	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1264	-0-	-146	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
*08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

03	1085	N	898	-0-	-187	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	720	N	547	-0-	-173	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	870	N	205	-0-	-665	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	558	N	208	-0-	-350	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	961	N	134	-0-	-827	-0-	134	3			N	-0-					-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

03	1271	N	984	-0-	-287	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
*08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
07	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
*08	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 703350
MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
*08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

03	3100	N	3261	-0-	161	161	3261	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3509	-0-	509	670	3509	2			N	-0-					-0-
05	2626	N	1956	-0-	-670	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2124	-0-	-876	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1305	-0-	-1795	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2570	-0-	-530	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

03	3689	X	2189	-0-	-1500	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2352	-0-	-978	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2593	-0-	-848	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
06	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2061	-0-	-357	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2074	-0-	-530	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2285	-0-	-325	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2429	-0-	-578	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2196	-0-	-714	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2369	-0-	-638	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2280	-0-	-634	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

03	1116	N	891	-0-	-225	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	937	-0-	-143	-0-	937	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	886	-0-	-261	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	870	N	717	-0-	-153	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	961	N	673	-0-	-288	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					112
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					112
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					112
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					112
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					112
*08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					112

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 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
03	1860	N	1349	-0-	-511	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-			-0-
05	1674	N	1041	-0-	-633	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
07	1612	N	1214	-0-	-398	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
*08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-			-0-
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-			-0-
05	1860	N	1111	-0-	-749	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
06	1800	N	1309	-0-	-491	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	3482	-0-	382	382	3482	2			N	-0-			-0-
*08	3100	N	3554	-0-	454	836	3554	2			N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-			25
04	2610	X	2594	-0-	-16	-0-	2594	2			N	-0-			25
05	2883	X	2520	-0-	-363	-0-	2520	2			N	-0-			25
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-			25
07	2883	X	2196	-0-	-687	-0-	2196	2			N	-0-			25
*08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-			25

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

03	3596	X	2508	-0-	-1088	-0-	84	1	2424	2	Y	-0-			12
04	3480	X	2010	-0-	-1470	-0-	69	1	1941	2	Y	-0-			12
05	3441	X	2417	-0-	-1024	-0-	89	1	2328	2	Y	-0-			12
06	3330	X	1672	-0-	-1658	-0-	60	1	1612	2	Y	-0-			12
07	3441	X	2977	-0-	-464	-0-	110	1	2867	2	Y	-0-			12
*08	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	125	1	3561	2	Y	-0-			12

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2077	N	1819	-0-	-258	-0-	61	1	1758	2	N	-0-			182
04	2400	N	1458	-0-	-942	-0-	50	1	1408	2	N	-0-			182
05	2480	N	1508	-0-	-972	-0-	56	1	1452	2	N	-0-			182
06	1770	N	1386	-0-	-384	-0-	49	1	1337	2	N	-0-			182
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	64	1	1678	2	N	-0-			182
*08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	61	1	1719	2	N	-0-			182

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-			20
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-			20
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			20
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			20
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			20
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			20

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 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
03	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	35	1	1008	2	Y	-0-					95
04	840	N	794	-0-	-46	-0-	27	1	767	2	Y	-0-					95
05	1023	N	930	-0-	-93	-0-	34	1	896	2	Y	-0-					95
06	1020	N	856	-0-	-164	-0-	30	1	826	2	Y	-0-					95
07	806	N	691	-0-	-115	-0-	25	1	666	2	Y	-0-					95
08	930	N	598	-0-	-332	-0-	20	1	578	2	Y	-0-					95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 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
03	806	N	679	-0-	-127	-0-	23	1	656	2	Y	-0-					143
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	35	1	986	2	Y	-0-					143
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	50	1	1293	2	Y	-0-					143
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	74	1	2013	2	Y	-0-					143
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	46	1	1216	2	Y	-0-					143
*08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	51	1	1458	2	Y	-0-					143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	520	-0-	-7	-0-	17	1	503	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	18	1	496	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	426	-0-	-70	-0-	16	1	410	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	356	-0-	-154	-0-	13	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	445	-0-	-82	-0-	16	1	429	2	Y	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	16	1	450	2	Y	-0-					-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	52	1	1503	2	N	-0-					30
04	1410	N	1309	-0-	-101	-0-	45	1	1264	2	N	-0-					30
05	1333	N	775	-0-	-558	-0-	29	1	746	2	N	-0-					30
06	1500	N	1072	-0-	-428	-0-	38	1	1034	2	N	-0-					30
07	1364	N	832	-0-	-532	-0-	31	1	801	2	N	-0-					30
08	775	N	607	-0-	-168	-0-	21	1	586	2	N	-0-					30

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 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
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	68	1	1976	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3015	-0-	15	15	103	1	2912	2	Y	-0-					-0-
05	2782	N	2767	-0-	-15	-0-	102	1	2665	2	Y	-0-					-0-
06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	87	1	2349	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	1439	-0-	-1196	-0-	53	1	1386	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	1574	-0-	-1061	-0-	54	1	1520	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	45	1	1309	2	Y	-0-					-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	45	1	1259	2	Y	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	41	1	1058	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	863	-0-	-7	-0-	31	1	832	2	Y	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	34	1	894	2	Y	-0-					-0-
*08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	33	1	930	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	75	1	2160	2	Y	-0-			-0-
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	69	1	1933	2	Y	-0-			-0-
05	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	86	1	2227	2	Y	-0-			-0-
06	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	80	1	2156	2	Y	-0-			-0-
07	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	85	1	2229	2	Y	-0-			-0-
*08	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	88	1	2509	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

03	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	128	1	3718	2	Y	-0-			-0-
04	3090 X	2751	-0-	-339	-0-	94	1	2657	2	Y	-0-			-0-
05	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	122	1	3164	2	Y	-0-			-0-
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	122	1	3303	2	Y	-0-			-0-
07	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	135	1	3526	2	Y	-0-			-0-
*08	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	165	1	4674	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

03	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	194	1	5630	2	Y	-0-			-0-
04	4710 X	4646	-0-	-64	-0-	159	1	4487	2	Y	-0-			-0-
05	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	190	1	4932	2	Y	-0-			-0-
06	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	171	1	4639	2	Y	-0-			-0-
07	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	182	1	4765	2	Y	-0-			-0-
08	4867 X	4530	-0-	-337	-0-	154	1	4376	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

03	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	177	1	5127	2	Y	-0-			-0-
04	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	151	1	4265	2	Y	-0-			-0-
05	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	176	1	4577	2	Y	-0-			-0-
06	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	165	1	4473	2	Y	-0-			-0-
07	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	178	1	4653	2	Y	-0-			-0-
08	4557 X	4550	-0-	-7	-0-	155	1	4395	2	Y	-0-			-0-

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

03	2573 X	1213	-0-	-1360	-0-	41	1	1172	2	Y	-0-			-0-
04	2490 X	729	-0-	-1761	-0-	25	1	704	2	Y	-0-			-0-
05	2573 X	594	-0-	-1979	-0-	22	1	572	2	Y	-0-			-0-
06	1710 X	590	-0-	-1120	-0-	21	1	569	2	Y	-0-			-0-
07	1209 X	1161	-0-	-48	-0-	43	1	1118	2	Y	-0-			-0-
*08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	44	1	1260	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

03	2418 X	1627	-0-	-791	-0-	54	1	1573	2	Y	-0-			-0-
04	2550 X	2521	-0-	-29	-0-	86	1	2435	2	Y	-0-			-0-
05	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	101	1	2615	2	Y	-0-			-0-
06	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	92	1	2489	2	Y	-0-			-0-
07	2604 X	2505	-0-	-99	-0-	92	1	2413	2	Y	-0-			-0-
08	2728 X	1236	-0-	-1492	-0-	42	1	1194	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 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
03	620 N	65	-0-	-555	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	13	-0-	13	47	13	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	8	-0-	8	55	8	2			Y	-0-					-0-
05	76 X	21	-0-	-55	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 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
03	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	99	1	2877	2	Y	-0-					-0-
04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	104	1	2942	2	Y	-0-					-0-
05	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	102	1	2658	2	Y	-0-					-0-
06	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	95	1	2565	2	Y	-0-					-0-
07	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	102	1	2674	2	Y	-0-					-0-
*08	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	97	1	2764	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 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
03	2666 N	1835	-0-	-831	-0-	61	1	1774	2	Y	-0-					-0-
04	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	91	1	2557	2	Y	-0-					-0-
05	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	99	1	2574	2	Y	-0-					-0-
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	64	1	1724	2	Y	-0-					-0-
07	2728 N	1699	-0-	-1029	-0-	62	1	1637	2	Y	-0-					-0-
08	2666 N	1889	-0-	-777	-0-	64	1	1825	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549 X	4457	-0-	-1092	-0-	149	1	4308	2	Y	-0-					-0-
04	4560 X	3246	-0-	-1314	-0-	111	1	3135	2	Y	-0-					-0-
05	4712 X	896	-0-	-3816	-0-	33	1	863	2	Y	-0-					-0-
06	4560 X	2424	-0-	-2136	-0-	86	1	2338	2	Y	-0-					-0-
07	4557 X	3234	-0-	-1323	-0-	119	1	3115	2	Y	-0-					-0-
08	4464 X	3843	-0-	-621	-0-	131	1	3712	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	63	1	1841	2	Y	-0-					-0-
04	1740 N	1695	-0-	-45	-0-	58	1	1637	2	Y	-0-					-0-
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	72	1	1865	2	Y	-0-					-0-
06	1740 N	1296	-0-	-444	-0-	46	1	1250	2	Y	-0-					-0-
07	1767 N	1528	-0-	-239	-0-	56	1	1472	2	Y	-0-					-0-
08	1798 N	1591	-0-	-207	-0-	54	1	1537	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 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
03	930 N	827	-0-	-103	-0-	28	1	799	2	Y	-0-					-0-
04	990 N	506	-0-	-484	-0-	17	1	489	2	Y	-0-					-0-
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	45	1	1177	2	Y	-0-					-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	32	1	862	2	Y	-0-					-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	34	1	902	2	Y	-0-					-0-
08	1023 N	885	-0-	-138	-0-	30	1	855	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937 X	3234	-0-	-703	-0-	108	1	3126	2	Y	-0-					-0-
04	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	134	1	3773	2	Y	-0-					-0-
05	3255 X	2855	-0-	-400	-0-	106	1	2749	2	Y	-0-					-0-
06	3150 X	2145	-0-	-1005	-0-	76	1	2069	2	Y	-0-					-0-
07	3937 X	2282	-0-	-1655	-0-	84	1	2198	2	Y	-0-					-0-
08	3937 X	2330	-0-	-1607	-0-	79	1	2251	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

03	6231 X	5061	-0-	-1170	-0-	169	1	4892	2	Y	-0-					-0-
04	5700 X	4466	-0-	-1234	-0-	153	1	4313	2	Y	-0-					-0-
05	5115 X	3949	-0-	-1166	-0-	146	1	3803	2	Y	-0-					-0-
06	4950 X	3737	-0-	-1213	-0-	133	1	3604	2	Y	-0-					-0-
07	5115 X	3562	-0-	-1553	-0-	131	1	3431	2	Y	-0-					-0-
08	4929 X	3395	-0-	-1534	-0-	116	1	3279	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

03	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	121	1	3517	2	Y	-0-					-0-
04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	114	1	3222	2	Y	-0-					-0-
05	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	139	1	3606	2	Y	-0-					-0-
06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	113	1	3074	2	Y	-0-					-0-
07	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	87	1	2270	2	Y	-0-					-0-
*08	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	216	1	6127	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					48
04	2250 X	408	-0-	-1842	-0-	14	1	394	2	Y	-0-					48
05	2325 X	1172	-0-	-1153	-0-	43	1	1129	2	Y	-0-					48
06	1110 X	964	-0-	-146	-0-	34	1	930	2	Y	-0-					48
07	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	40	1	1044	2	Y	-0-					48
*08	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	46	1	1295	2	Y	-0-					48

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

03	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	110	1	3195	2	Y	-0-					-0-
04	2790 X	2164	-0-	-626	-0-	74	1	2090	2	Y	-0-					-0-
05	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	161	1	4183	2	Y	-0-					-0-
06	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	146	1	3969	2	Y	-0-					-0-
07	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	142	1	3706	2	Y	-0-					-0-
*08	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	131	1	3724	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

03	4495 X	3847	-0-	-648	-0-	128	1	3719	2	Y	-0-					35
04	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	109	1	3087	2	Y	-0-					35
05	3658 X	3374	-0-	-284	-0-	125	1	3249	2	Y	-0-					35
06	3720 X	2652	-0-	-1068	-0-	94	1	2558	2	Y	-0-					35
07	3844 X	2803	-0-	-1041	-0-	103	1	2700	2	Y	-0-					35
08	3844 X	2851	-0-	-993	-0-	97	1	2754	2	Y	-0-					35

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

03	2635 X	2605	-0-	-30	-0-	87	1	2518	2	Y	-0-					29
04	2430 X	2080	-0-	-350	-0-	71	1	2009	2	Y	-0-					29
05	2728 X	1575	-0-	-1153	-0-	58	1	1517	2	Y	-0-					29
06	2640 X	1785	-0-	-855	-0-	64	1	1721	2	Y	-0-					29
07	2728 X	1657	-0-	-1071	-0-	61	1	1596	2	Y	-0-					29
08	2604 X	2019	-0-	-585	-0-	69	1	1950	2	Y	-0-					29

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 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
03	3906 X	3277	-0-	-629	-0-	109	1	3168	2	Y	-0-					-0-
04	3780 X	1721	-0-	-2059	-0-	59	1	1662	2	Y	-0-					-0-
05	3193 X	1622	-0-	-1571	-0-	60	1	1562	2	Y	-0-					-0-
06	3180 X	1745	-0-	-1435	-0-	62	1	1683	2	Y	-0-					-0-
07	3286 X	1772	-0-	-1514	-0-	65	1	1707	2	Y	-0-					-0-
08	3286 X	2382	-0-	-904	-0-	81	1	2301	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

03	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	147	1	4253	2	Y	-0-					46
04	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	167	1	4715	2	Y	-0-					46
05	4216 X	3217	-0-	-999	-0-	119	1	3098	2	Y	-0-					46
06	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	184	1	4995	2	Y	-0-					46
07	4216 X	3426	-0-	-790	-0-	126	1	3300	2	Y	-0-					46
*08	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	163	1	4642	2	Y	-0-					46

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	34	1	980	2	Y	-0-					-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	2	Y	-0-					-0-
05	682 N	379	-0-	-303	-0-	14	1	365	2	Y	-0-					-0-
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	62	1	1683	2	Y	-0-					-0-
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	63	1	1648	2	Y	-0-					-0-
*08	3100 N	4412	-0-	1312	1312	150	1	4262	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

03	6324 X	2442	-0-	-3882	-0-	81	1	2361	2	Y	-0-					-0-
04	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	242	1	6835	2	Y	-0-					-0-
05	5642 X	5309	-0-	-333	-0-	197	1	5112	2	Y	-0-					-0-
06	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	199	1	5400	2	Y	-0-					-0-
07	6417 X	5433	-0-	-984	-0-	200	1	5233	2	Y	-0-					-0-
08	6417 X	6260	-0-	-157	-0-	213	1	6047	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

03	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	136	1	3927	2	Y	-0-					-0-
04	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	136	1	3849	2	Y	-0-					-0-
05	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	125	1	3249	2	Y	-0-					-0-
06	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	114	1	3087	2	Y	-0-					-0-
07	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	118	1	3084	2	Y	-0-					-0-
*08	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	119	1	3367	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

03	4371 X	3052	-0-	-1319	-0-	102	1	2950	2	Y	-0-					-0-
04	4230 X	2969	-0-	-1261	-0-	102	1	2867	2	Y	-0-					-0-
05	4371 X	3725	-0-	-646	-0-	138	1	3587	2	Y	-0-					-0-
06	2940 X	2824	-0-	-116	-0-	101	1	2723	2	Y	-0-					-0-
07	3069 X	2231	-0-	-838	-0-	82	1	2149	2	Y	-0-					-0-
*08	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	135	1	3825	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

03	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	181	1	5243	2	Y	-0-					-0-
04	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	176	1	4959	2	Y	-0-					-0-
05	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	184	1	4790	2	Y	-0-					-0-
06	4200 X	3795	-0-	-405	-0-	135	1	3660	2	Y	-0-					-0-
07	4340 X	4083	-0-	-257	-0-	150	1	3933	2	Y	-0-					-0-
*08	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	209	1	5923	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8215 X	5533	-0-	-2682	-0-	185	1	5348	2	Y	-0-			71
04	7950 X	5263	-0-	-2687	-0-	180	1	5083	2	Y	-0-			71
05	7161 X	4614	-0-	-2547	-0-	171	1	4443	2	Y	-0-			71
06	6930 X	2662	-0-	-4268	-0-	95	1	2567	2	Y	-0-			71
07	5611 X	3510	-0-	-2101	-0-	129	1	3381	2	Y	-0-			71
08	5518 X	3995	-0-	-1523	-0-	136	1	3859	2	Y	-0-			71

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

03	1209 X	993	-0-	-216	-0-	33	1	960	2	Y	-0-			-0-
04	1170 X	884	-0-	-286	-0-	30	1	854	2	Y	-0-			-0-
05	1116 X	844	-0-	-272	-0-	31	1	813	2	Y	-0-			-0-
06	960 X	764	-0-	-196	-0-	27	1	737	2	Y	-0-			-0-
07	992 X	874	-0-	-118	-0-	32	1	842	2	Y	-0-			-0-
08	992 X	905	-0-	-87	-0-	31	1	874	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

03	7719 X	6260	-0-	-1459	-0-	209	1	6051	2	Y	-0-			1
04	6780 X	5850	-0-	-930	-0-	200	1	5650	2	Y	-0-			1
05	6417 X	6351	-0-	-66	-0-	235	1	6116	2	Y	-0-			1
06	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	238	1	6437	2	Y	-0-			1
07	6262 X	5979	-0-	-283	-0-	220	1	5759	2	Y	-0-			1
*08	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	257	1	7294	2	Y	-0-			1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

03	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	93	1	2692	2	Y	-0-			-0-
04	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	108	1	3044	2	Y	-0-			-0-
05	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	122	1	3167	2	Y	-0-			-0-
06	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	91	1	2473	2	Y	-0-			-0-
07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	107	1	2801	2	Y	-0-			-0-
*08	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	101	1	2865	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

03	4526 X	3487	-0-	-1039	-0-	116	1	3371	2	Y	-0-			-0-
04	4380 X	4164	-0-	-216	-0-	142	1	4022	2	Y	-0-			-0-
05	4216 X	3552	-0-	-664	-0-	132	1	3420	2	Y	-0-			-0-
06	3930 X	3252	-0-	-678	-0-	116	1	3136	2	Y	-0-			-0-
07	4309 X	3633	-0-	-676	-0-	134	1	3499	2	Y	-0-			-0-
08	4309 X	2981	-0-	-1328	-0-	101	1	2880	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

03	3906 X	2784	-0-	-1122	-0-	93	1	2691	2	Y	-0-			-0-
04	3600 X	3258	-0-	-342	-0-	112	1	3146	2	Y	-0-			-0-
05	3720 X	2931	-0-	-789	-0-	109	1	2822	2	Y	-0-			-0-
06	3180 X	2667	-0-	-513	-0-	95	1	2572	2	Y	-0-			-0-
07	3379 X	2646	-0-	-733	-0-	98	1	2548	2	Y	-0-			-0-
08	3379 X	2457	-0-	-922	-0-	83	1	2374	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	119	1	3461	2	Y	-0-			-0-
04	1830	X	1559	-0-	-271	-0-	53	1	1506	2	Y	-0-			-0-
05	2418	X	1177	-0-	-1241	-0-	44	1	1133	2	Y	-0-			-0-
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	132	1	3580	2	Y	-0-			-0-
07	3503	X	3318	-0-	-185	-0-	122	1	3196	2	Y	-0-			-0-
*08	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	178	1	5034	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	370	2	Y	-0-			-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	2	Y	-0-			-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	16	1	426	2	Y	-0-			-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	13	1	345	2	Y	-0-			-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	20	1	535	2	Y	-0-			-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	419	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	207	1	5985	2	Y	-0-			-0-
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	175	1	4927	2	Y	-0-			-0-
05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	191	1	4978	2	Y	-0-			-0-
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	170	1	4606	2	Y	-0-			-0-
07	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	184	1	4830	2	Y	-0-			-0-
*08	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	167	1	4734	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

03	4743	X	3008	-0-	-1735	-0-	100	1	2908	2	Y	-0-			44
04	4590	X	2425	-0-	-2165	-0-	83	1	2342	2	Y	-0-			44
05	4743	X	2121	-0-	-2622	-0-	78	1	2043	2	Y	-0-			44
06	3090	X	1005	-0-	-2085	-0-	36	1	969	2	Y	-0-			44
07	3007	X	2073	-0-	-934	-0-	76	1	1997	2	Y	-0-			44
*08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	86	1	2449	2	Y	-0-			44

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

03	7006	X	5244	-0-	-1762	-0-	175	1	5069	2	Y	-0-			-0-
04	6780	X	6555	-0-	-225	-0-	225	1	6330	2	Y	-0-			-0-
05	6851	X	6138	-0-	-713	-0-	227	1	5911	2	Y	-0-			-0-
06	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	256	1	6938	2	Y	-0-			-0-
07	6789	X	6420	-0-	-369	-0-	236	1	6184	2	Y	-0-			-0-
08	6789	X	6266	-0-	-523	-0-	213	1	6053	2	Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	77	1	774	2	N	-0-			95
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	65	1	832	2	N	-0-			95
05	868	N	651	-0-	-217	-0-	48	1	603	2	N	-0-			95
06	810	N	530	-0-	-280	-0-	43	1	487	2	N	-0-			95
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	77	1	1005	2	N	-0-			95
*08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	88	1	1019	2	N	-0-			95

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	989	-0-	-241	-0-	989	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	983	-0-	-127	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

03	2790	N	2518	-0-	-272	-0-	229	1	2289	2	N	-0-					285
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	233	1	2969	2	N	1	189	1			97
							1	9									
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	222	1	2788	2	N	65					162
							72	9									
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	227	1	2588	2	N	121					283
							133	9									
07	2852	X	2834	-0-	-18	-0-	197	1	2580	2	N	52					335
							57	9									
*08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	232	1	2700	2	N	2	186	1			151
							2	9									

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) 64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
ORAND-GROUNDS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190174 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3998 - 12170

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	329	1	788	2	Y	3					28
							3	9									
04	1290	N	1032	-0-	-258	-0-	350	1	680	2	Y	2					30
							2	9									
05	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	308	1	758	2	Y	2					32
							2	9									
06	1080	N	998	-0-	-82	-0-	299	1	697	2	Y	2					34
							2	9									
07	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	301	1	710	2	Y	2					36
							2	9									
08	1054	N	968	-0-	-86	-0-	282	1	679	2	Y	6					42
							7	9									

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	1533	1	3677	2	Y	12					104
							13	9									
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	1483	1	2882	2	Y	9					113
							10	9									
05	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	1548	1	3812	2	Y	8					121
							9	9									
06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	1589	1	3702	2	Y	12					133
							13	9									
07	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	1565	1	3694	2	Y	8					141
							9	9									
*08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	1586	1	3827	2	Y	33					174
							36	9									

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	286	1	685	2	Y	4					31
							4	9									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	315	1	613	2	Y	3					34
							3	9									
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	301	1	742	2	Y	3					37
							3	9									
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	279	1	649	2	Y	4					41
							4	9									
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	297	1	702	2	Y	2					43
							2	9									
*08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	297	1	717	2	Y	11					54
							12	9									

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	52	1	126	2	Y	-0-					5
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	52	1	101	2	Y	1					6
							1	9									
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	43	1	107	2	Y	-0-					6
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	33	1	77	2	Y	1					7
							1	9									
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	37	1	87	2	Y	-0-					7
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	35	1	83	2	Y	1					8
							1	9									

REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229

03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

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-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120

03	930	N	614	-0-	-316	-0-	80	1	534	2	N	-0-					-0-
04	930	N	630	-0-	-300	-0-	66	1	564	2	N	-0-					-0-
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	70	1	528	2	N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	566	2	N	-0-					-0-
*07	651	N	566	-0-	-85	-0-	32	1	534	2	N	-0-					-0-
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	31	1	546	2	N	-0-					-0-

REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	884	2	44	9	N	40					66
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1073	2	50	9	N	45					111
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	943	2	40	9	N	36					147
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	901	2	35	9	N	32	140	1			39
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	893	2	33	9	N	30					69
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					69

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			-0-
04	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
05	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			-0-
06	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			-0-
07	837 X	639	-0-	-198	-0-	639	2			N	-0-			-0-
08	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156

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-

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

03	310 N	244	-0-	-66	-0-	8	1	236	2	Y	-0-			-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	19	1	253	2	Y	-0-			-0-
*06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-
08 DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992 N	655	-0-	-337	-0-	21	1	634	2	Y	-0-					5
04	900 N	782	-0-	-118	-0-	23	1	759	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	992 N	991	-0-	-1	-0-	69	1	922	2	Y	-0-					-0-
*06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	42	1	662	2	Y	-0-					-0-
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

03	4030 X	2841	-0-	-1189	-0-	91	1	2750	2	Y	-0-					5
04	3900 X	3600	-0-	-300	-0-	108	1	3492	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	4030 X	3389	-0-	-641	-0-	236	1	3153	2	Y	-0-					-0-
*06	3510 X	3485	-0-	-25	-0-	207	1	3278	2	Y	-0-					-0-
07	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	1			-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-

ALTON SIMS WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11046 - 11114

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

03	2108 X	1738	-0-	-370	-0-	115	1	1620	2	N	3	12	1			49
						3	9									
04	2040 X	1836	-0-	-204	-0-	126	1	1706	2	N	4					53
						4	9									
05	2108 X	1808	-0-	-300	-0-	122	1	1686	2	N	-0-					53
06	2010 X	1603	-0-	-407	-0-	109	1	1494	2	N	-0-					53
07	2015 X	1925	-0-	-90	-0-	131	1	1793	2	N	1					54
						1	9									
*08	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	157	1	2338	2	N	10	15	1			49
						11	9									

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

03	992 X	641	-0-	-351	-0-	42	1	598	2	N	1	9	1			266
						1	9									
04	960 X	560	-0-	-400	-0-	38	1	520	2	N	2					268
						2	9									
05	961 X	668	-0-	-293	-0-	45	1	623	2	N	-0-					268
06	750 X	624	-0-	-126	-0-	43	1	581	2	N	-0-					268
07	777 X	777	-0-	-0-	-0-	53	1	724	2	N	-0-					268
*08	806 X	806	-0-	-0-	-0-	50	1	749	2	N	6	7	1			267
						7	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 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
03	1984	X	1874	-0-	-110	-0-	124	1	1747	2	N	3	14	1			104
							3	9									
04	1920	X	1787	-0-	-133	-0-	123	1	1660	2	N	4					108
							4	9									
05	1953	X	1839	-0-	-114	-0-	124	1	1715	2	N	-0-					108
06	1860	X	1785	-0-	-75	-0-	122	1	1663	2	N	-0-					108
07	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	132	1	1805	2	N	1					109
							1	9									
*08	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	126	1	1864	2	N	9	15	1			103
							10	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

03	1550	X	1548	-0-	-2	-0-	102	1	1443	2	N	3	11	1			121
							3	9									
04	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	104	1	1403	2	N	3					124
							3	9									
05	1550	X	1517	-0-	-33	-0-	103	1	1414	2	N	-0-					124
06	1500	X	1485	-0-	-15	-0-	101	1	1384	2	N	-0-					124
07	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	110	1	1494	2	N	1					125
							1	9									
*08	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	104	1	1546	2	N	7	12	1			120
							8	9									

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

03	3658	X	3447	-0-	-211	-0-	228	1	3215	2	N	4	23	1			256
							4	9									
04	3540	X	3408	-0-	-132	-0-	234	1	3165	2	N	8					264
							9	9									
05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	268	1	3698	2	N	-0-					264
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	242	1	3312	2	N	-0-					264
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	255	1	3483	2	N	20	185	1			99
							22	9									
*08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	258	1	3836	2	N	20	29	1			90
							22	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

03	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	162	1	2293	2	N	-0-					150
04	2280	X	2230	-0-	-50	-0-	153	1	2077	2	N	-0-					150
05	2449	X	2231	-0-	-218	-0-	151	1	2080	2	N	-0-					150
06	2370	X	2081	-0-	-289	-0-	142	1	1939	2	N	-0-					150
07	2449	X	2006	-0-	-443	-0-	137	1	1869	2	N	-0-					150
08	2449	X	1638	-0-	-811	-0-	103	1	1535	2	N	-0-					150

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO FEE WELL #: 4 C RRCID -> 173942 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

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-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 179992 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	575	-0-	-45	-0-	38	1	537	2	N	-0-					-0-
04	732	X	732	-0-	-0-	-0-	50	1	682	2	N	-0-					-0-
05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	97	1	1342	2	N	-0-					-0-
06	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	106	1	1443	2	N	-0-					-0-
07	758	X	758	-0-	-0-	-0-	52	1	706	2	N	-0-					-0-
08	1426	X	615	-0-	-811	-0-	39	1	576	2	N	-0-					-0-

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

03	2263	X	2092	-0-	-171	-0-	138	1	1954	2	N	-0-					107
04	2190	X	1977	-0-	-213	-0-	136	1	1841	2	N	-0-					107
05	2263	X	2059	-0-	-204	-0-	139	1	1920	2	N	-0-					107
06	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	141	1	1925	2	N	-0-					107
07	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	148	1	2020	2	N	3					110
							3	9									
*08	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	139	1	2058	2	N	-0-					110

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

03	2108	X	1610	-0-	-498	-0-	107	1	1503	2	N	-0-					144
04	2040	X	1678	-0-	-362	-0-	115	1	1563	2	N	-0-					144
05	1953	X	1610	-0-	-343	-0-	109	1	1501	2	N	-0-					144
06	1710	X	1394	-0-	-316	-0-	95	1	1299	2	N	-0-					144
07	1736	X	1687	-0-	-49	-0-	115	1	1572	2	N	-0-					144
*08	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	123	1	1826	2	N	-0-					144

WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

03	868	X	720	-0-	-148	-0-	48	1	671	2	N	1	6	1			90
							1	9									
04	840	X	703	-0-	-137	-0-	48	1	653	2	N	2					92
							2	9									
05	837	X	764	-0-	-73	-0-	52	1	712	2	N	-0-					92
06	750	X	740	-0-	-10	-0-	50	1	690	2	N	-0-					92
07	820	X	820	-0-	-0-	-0-	56	1	764	2	N	-0-					92
*08	809	X	809	-0-	-0-	-0-	51	1	754	2	N	4	6	1			90
							4	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

03	1240	X	787	-0-	-453	-0-	52	1	735	2	N	-0-					204
04	1200	X	728	-0-	-472	-0-	50	1	678	2	N	-0-					204
05	868	X	729	-0-	-139	-0-	49	1	680	2	N	-0-					204
06	840	X	830	-0-	-10	-0-	57	1	773	2	N	-0-					204
07	924	X	924	-0-	-0-	-0-	63	1	861	2	N	-0-					204
*08	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	70	1	1044	2	N	-0-					204

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

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

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 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
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	10	1	30	3	N	-0-			15
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	14	1	33	3	N	-0-			15
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	12	1	39	3	N	-0-			15
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-			15
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	5	1	30	3	N	-0-			15
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	11	1	45	3	N	-0-			15

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

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-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255751 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3336 - 3352

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	2		N	-0-			-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	2		N	-0-			-0-
05	613 N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	2		N	-0-			-0-
06	720 N	372	-0-	-348	B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
07	678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
08	620 N	570	-0-	-50	B	-0-	570	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	704 N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	2		N	-0-			-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	2		N	-0-			-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2		N	-0-			-0-
06	450 N	311	-0-	-139	B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2		N	-0-			-0-
*08	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496	N	449	-0-	-47	B	-0-	449	2	N	-0-		-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2	N	-0-		-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2	N	-0-		-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2	N	-0-		-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2	N	-0-		-0-
08	465	N	444	-0-	-21	B	-0-	444	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2	N	-0-		-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2	N	-0-		-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2	N	-0-		-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2	N	-0-		-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2	N	-0-		-0-
08	372	N	278	-0-	-94	B	-0-	278	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
06	750 N	511	-0-	-239	-0-	511	2		N	-0-			-0-
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
08	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

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-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

03	SWR 10	923	-0-	923	120957	923	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	884	-0-	884	121841	884	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	936	-0-	936	122777	936	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	814	-0-	814	123591	814	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	864	-0-	864	124455	864	2		N	-0-			-0-
08	SWR 10	857	-0-	857	125312	857	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

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

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254057 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621

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

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

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

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	810 N	722	-0-	-88	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
08	682 N	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

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

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 243555 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 243559 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630

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

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 244653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568

03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2	N	-0-			-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2	N	-0-			-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1208	-0-	-352	-0-	1208	2	N	-0-			-0-
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2	N	-0-			-0-
*08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

03	SWR 10	996	-0-	996	135339	996	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	966	-0-	966	136305	966	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	1025	-0-	1025	137330	1025	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	1001	-0-	1001	138331	1001	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	997	-0-	997	139328	997	2		N	-0-			-0-
08	SWR 10	1013	-0-	1013	140341	1013	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2	N	-0-			-0-
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2	N	-0-			-0-
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2	N	-0-			-0-
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2	N	-0-			-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	N	-0-			-0-
*08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	992 N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	992 N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 198315 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1 C RRCID -> 196388 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199717 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253907 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	390 N	196	-0-	-194	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	403 N	237	-0-	-166	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	465 N	347	-0-	-118	-0-	347	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
*08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
TEP BARNETT USA, LLC 842986
SOUTH LAKE WELL #: 2 RRCID -> 222725 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 191544 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674

03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
06	750 N	744	-0-	-6	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	806 N	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

03	961 N	841	-0-	-120	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	810 N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	992 N	465	-0-	-527	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	454	-0-	-569	-0-	454	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 198877 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254059 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621

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-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199718 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502

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-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 RRCID -> 201701 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

03	434 N	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210356 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5972 - 5978

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	36	1	1008	2	N	-0-					-0-
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	47	1	940	2	N	-0-					-0-
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	59	1	987	2	N	-0-					-0-
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	59	1	1000	2	N	-0-					-0-
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	56	1	997	2	N	-0-					-0-
*08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	61	1	1041	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 273796 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 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
03	13671 X	12101	-0-	-1570	-0-	512	1	3721	2	N	58	111	1			91
						7804	3	64	9							
04	14040 X	11521	-0-	-2519	-0-	571	1	3399	2	N	74					165
						7470	3	81	9							
05	14508 X	10923	-0-	-3585	-0-	535	1	3118	2	N	90	108	1			147
						7171	3	99	9							
06	11700 X	10706	-0-	-994	-0-	537	1	2926	2	N	63	108	1			102
						7174	3	69	9							
07	12090 X	10683	-0-	-1407	-0-	748	1	2310	2	N	2					104
						7623	3	2	9							
08	12090 X	10649	-0-	-1441	-0-	539	1	3803	2	N	2					106
						6305	3	2	9							

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

03	2976 X	2709	-0-	-267	-0-	109	1	839	2	N	1	1	1			156
						1760	3	1	9							
04	2790 X	2488	-0-	-302	-0-	117	1	741	2	N	1	29	1			128
						1629	3	1	9							
05	2666 X	2185	-0-	-481	-0-	110	1	628	2	N	3					131
						1444	3	3	9							
06	2610 X	2439	-0-	-171	-0-	110	1	674	2	N	3					134
						1652	3	3	9							
07	2697 X	2600	-0-	-97	-0-	118	1	575	2	N	9					143
						1897	3	10	9							
*08	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	120	1	972	2	N	8					151
						1612	3	9	9							

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	24	2	51	3	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	171	2	420	3	N	-0-					-0-
*07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	27	2	88	3	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1089	1	251	2	N	-0-					63
						526	3									
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1054	1	286	2	N	-0-					63
						629	3									
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1089	1	241	2	N	-0-					63
						554	3									
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1019	1	208	2	N	61					124
						509	3	67	9							
*07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1088	1	164	2	N	14					138
						543	3	15	9							
*08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1089	1	279	2	N	-0-					138
						463	3									

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 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
03	1798	X	1426	-0-	-372	-0-	287	1	368	2	N	-0-					-0-
							771	3									
04	1740	X	847	-0-	-893	-0-	188	1	206	2	N	-0-					-0-
							453	3									
05	1798	X	1173	-0-	-625	-0-	81	1	331	2	N	-0-					-0-
							761	3									
*06	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	216	1	457	2	N	5					5
							1119	3	6	9							
*07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	432	1	342	2	N	-0-					5
							1127	3									
*08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	394	1	569	2	N	-0-	4	1			1
							944	3									

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
*08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

03	2945	X	2692	-0-	-253	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
*08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	558	N	355	-0-	-203	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

03	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643 N	1612	-0-	-31	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
04	1560 N	1515	-0-	-45	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
05	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
06	1560 N	1533	-0-	-27	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
07	1581 N	1551	-0-	-30	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
*08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448

03	899 N	896	-0-	-3	-0-	27	1	869	2	Y	-0-					-0-
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	834	2	Y	-0-					-0-
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	40	1	860	2	Y	-0-					-0-
06	870 N	869	-0-	-1	-0-	50	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	899 N	894	-0-	-5	-0-	54	1	840	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	889	-0-	889	889	53	1	836	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	67	1	1884	2	N	-0-					-0-
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	90	1	1818	2	N	-0-					-0-
05	1984 N	1967	-0-	-17	-0-	89	1	1878	2	N	-0-					-0-
06	1890 N	1870	-0-	-20	-0-	86	1	1784	2	N	-0-					-0-
07	1984 N	1694	-0-	-290	-0-	80	1	1614	2	N	-0-					-0-
08	1953 N	1708	-0-	-245	-0-	80	1	1628	2	N	-0-					-0-

OPHELIA SONS GU WELL #: 1 RRCID -> 274268 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 3983 - 5183

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 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
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
06	270 N	182	-0-	-88	-0-	182	2		N	-0-			-0-
07	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	2		N	-0-			-0-
*08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

03	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2		N	-0-			-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
06	510 N	323	-0-	-187	-0-	323	2		N	-0-			-0-
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
*08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
06	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
05	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	966	-0-	-174	-0-	966	2		N	-0-			-0-
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
*08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
06	1410 N	1082	-0-	-328	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
*08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

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-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	2			N	-0-					11
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					11
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					11
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					11
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					11
*08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

03	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	2			N	-0-					-0-
05	775	N	210	-0-	-565	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

03	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1737	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	870	N	813	-0-	-57	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	837	N	688	-0-	-149	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	837	N	701	-0-	-136	-0-	701	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

03	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
*08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

03	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2	N	-0-			-0-
04	150 N	30	-0-	-120	-0-	30	2	N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

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-

NEWARK, EAST (STRAWN B 1) 65280 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 200306 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 3060

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3066

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 247271 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170

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-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) //CONT.// 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

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

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 196532 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180

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-

O. L. HILL (WOODBINE) 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3454

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

BAXTER, RUBY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 197811 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME) 66460 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MCGREW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181602 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 15876 PERF.15484 - 15547

03	3007	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-			-0-
04	2910	-0-	-0-	-2910	-0-			N	-0-			-0-
05	3007	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKWOOD, W. (PETTIT) 66561 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
KUHRIK, CARL T. WELL #: RRCID -> 114336 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9851 - 9872

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 154880 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

03	SWR 10		461	-0-	461	8541	461	3			N	-0-					7
04	SWR 10		533	-0-	533	9074	533	3			N	-0-					7
05	SWR 10		512	-0-	512	9586	512	3			N	-0-					7
06	SWR 10		380	-0-	380	9966	380	3			N	-0-					7
07	SWR 10		450	-0-	450	10416	450	3			N	-0-					7
08	SWR 10		375	-0-	375	10791	375	3			N	-0-					7

LINN OPERATING, LLC 501480
FOWLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164050 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9672 - 9976

03	5587	X	3101	-0-	-2486	-0-	141	1	2960	2	Y	-0-					-0-
04	25302	X	25302	-0-	-0-	-0-	1147	1	24155	2	Y	-0-					-0-
05	18478	X	18478	-0-	-0-	-0-	843	1	17635	2	Y	-0-					-0-
06	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	613	1	12678	2	Y	-0-					-0-
07	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	504	1	10342	2	Y	-0-					-0-
*08	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	414	1	8443	2	Y	-0-					-0-

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496

03	2015	X	1675	-0-	-340	-0-	112	1	1560	3	N	3	2	1			18
							3	9									
04	1950	X	1714	-0-	-236	-0-	125	1	1589	3	N	-0-					18
05	1922	X	1869	-0-	-53	-0-	126	1	1742	3	N	1	4	1			15
							1	9									
06	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	141	1	1795	3	N	1					16
							1	9									
07	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	160	1	1976	3	N	42					58
							46	9									
08	1860	X	1350	-0-	-510	-0-	132	1	1216	3	N	2					60
							2	9									

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	8	-0-	8	104	8	3			N	-0-					2
04	SWR 10	6	-0-	6	110	6	3			N	-0-					2
05	SWR 10	7	-0-	7	117	7	3			N	-0-	1	5			1
06	SWR 10	3	-0-	3	120	3	3			N	-0-					1
07	SWR 10	8	-0-	8	128	7	3	1	9	N	1					2
08	SWR 10	5	-0-	5	133	5	3			N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

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

KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	285	-0-	285	3582	19	1	266	3	N	-0-					2
04	SWR 10	290	-0-	290	3872	21	1	269	3	N	-0-					2
05	SWR 10	287	-0-	287	4159	19	1	268	3	N	-0-					2
06	SWR 10	250	-0-	250	4409	18	1	232	3	N	-0-					2
07	SWR 10	239	-0-	239	4648	18	1	221	3	N	-0-					2
08	SWR 10	177	-0-	177	4825	17	1	160	3	N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	1946	-0-	1946	33146	130	1	1814	3	N	2	10	1			10
						2	9									
04	SWR 10	2677	-0-	2677	35823	195	1	2482	3	N	-0-					10
05	SWR 10	3291	-0-	3291	39114	222	1	3063	3	N	5	8	1			7
						6	9									
06	SWR 10	2755	-0-	2755	41869	201	1	2546	3	N	7					14
						8	9									
07	SWR 10	3063	-0-	3063	44932	229	1	2825	3	N	8					22
						9	9									
08	SWR 10	1742	-0-	1742	46674	171	1	1569	3	N	2					24
						2	9									

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 256961 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7406 - 7823

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

03	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					19
04	3000 N	3024	-0-	24	24	3024	2			Y	-0-					19
05	3055 N	3031	-0-	-24	-0-	3031	2			Y	-0-					19
06	2850 N	2839	-0-	-11	-0-	2839	2			Y	-0-					19
07	3069 X	3061	-0-	-8	-0-	3061	2			Y	-0-					19
08	3069 X	2830	-0-	-239	-0-	2830	2			Y	-0-					19

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-

OLETHA (RODESSA) 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HENDERSON, R. L. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110088 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 155013 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6969 - 6902

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-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA, GU O/A WELL #: 1 T RRCID -> 015558 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145412 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7482 - 7490

03	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	8890	2	53	9	N	48					180
04	10200 X	4033	-0-	-6167	-0-	4018	2	15	9	N	14	164	1			30
05	10540 X	2608	-0-	-7932	-0-	2569	2	39	9	N	35					65
06	10200 X	2245	-0-	-7955	-0-	2239	2	6	9	N	5					70
07	10540 X	1625	-0-	-8915	-0-	1625	2			N	-0-					70
08	8928 X	1475	-0-	-7453	-0-	1475	2			N	-0-					70

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. //CONT.// 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					64
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	N	1					65
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1544	2	95	9	N	86					151
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1210	2	1	9	N	1					152
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1357	2	2	9	N	2					154
08	1643 N	1427	-0-	-216	-0-	1427	2			N	-0-					154

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					10
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					10
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					10
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					10
07	434 N	231	-0-	-203	-0-	231	2			N	-0-					10
*08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					10

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	N	-0-					2
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	N	-0-					2
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	3	N	-0-					2
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	18	1	232	3	N	-0-					2
07	310 N	239	-0-	-71	-0-	18	1	221	3	N	-0-					2
08	279 N	177	-0-	-102	-0-	17	1	160	3	N	-0-					2

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1
05	T. A.	-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

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

03	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	354	1	4927	3	N	8	22	1			24
						9	9									
04	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	388	1	4926	3	N	-0-					24
05	4867 X	4415	-0-	-452	-0-	297	1	4109	3	N	8	17	1			15
						9	9									
06	4710 X	4185	-0-	-525	-0-	305	1	3868	3	N	11					26
						12	9									
07	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	367	1	4539	3	N	13					39
						14	9									
08	4867 X	3516	-0-	-1351	-0-	344	1	3166	3	N	5					44
						6	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 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
03	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	75	1	1046	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	1530	N	1129	-0-	-401	-0-	82	1	1047	3	N	-0-					3
05	1333	N	1000	-0-	-333	-0-	67	1	932	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	1080	N	560	-0-	-520	-0-	41	1	519	3	N	-0-					2
07	1178	N	785	-0-	-393	-0-	59	1	724	3	N	2					4
							2	9									
08	992	N	620	-0-	-372	-0-	61	1	559	3	N	-0-					4

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 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
03	899	N	420	-0-	-479	-0-	28	1	392	3	N	-0-					2
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	65	1	828	3	N	-0-					2
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	64	1	891	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	53	1	679	3	N	1					3
							1	9									
07	930	N	891	-0-	-39	-0-	67	1	823	3	N	1					4
							1	9									
08	961	N	600	-0-	-361	-0-	59	1	540	3	N	1					5
							1	9									

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 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
03	12090	X	9833	-0-	-2257	-0-	658	1	9160	3	N	14	9	1			24
							15	9									
04	11700	X	2510	-0-	-9190	-0-	183	1	2327	3	N	-0-					24
05	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	842	1	11636	3	N	4	21	1			7
							4	9									
06	10950	X	5255	-0-	-5695	-0-	384	1	4869	3	N	2					9
							2	9									
07	9827	X	4221	-0-	-5606	-0-	315	1	3894	3	N	11					20
							12	9									
08	12493	X	1705	-0-	-10788	-0-	167	1	1535	3	N	3					23
							3	9									

ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	1					1
							1	9									

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 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
03	1891 N	1807	-0-	-84	-0-	121	1	1684	3	N	2	1	1			4
						2	9									
04	1410 N	1377	-0-	-33	-0-	100	1	1277	3	N	-0-					4
05	1457 N	1198	-0-	-259	-0-	81	1	1115	3	N	2	4	1			2
						2	9									
06	1740 N	1122	-0-	-618	-0-	82	1	1040	3	N	-0-					2
07	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	105	1	1300	3	N	4					6
						4	9									
08	1209 N	1074	-0-	-135	-0-	105	1	968	3	N	1					7
						1	9									

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

03	SWR 10	1675	-0-	1675	27551	112	1	1560	3	N	3	2	1			18
						3	9									
04	SWR 10	1714	-0-	1714	29265	125	1	1589	3	N	-0-					18
05	SWR 10	1869	-0-	1869	31134	126	1	1742	3	N	1	4	1			15
						1	9									
06	SWR 10	1937	-0-	1937	33071	141	1	1795	3	N	1					16
						1	9									
07	SWR 10	2182	-0-	2182	35253	160	1	1976	3	N	42					58
						46	9									
08	SWR 10	1350	-0-	1350	36603	132	1	1216	3	N	2					60
						2	9									

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

03	7657 X	6761	-0-	-896	-0-	452	1	6299	3	N	9	7	1			16
						10	9									
04	7410 X	6621	-0-	-789	-0-	483	1	6138	3	N	-0-					16
05	7006 X	6041	-0-	-965	-0-	408	1	5630	3	N	3	14	1			5
						3	9									
06	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	511	1	6485	3	N	3					8
						3	9									
07	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	583	1	7202	3	N	21					29
						23	9									
08	6851 X	5127	-0-	-1724	-0-	502	1	4618	3	N	6					35
						7	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

03	4898 X	4742	-0-	-156	-0-	317	1	4416	3	N	8	24	1			25
						9	9									
04	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	353	1	4488	3	N	-0-					25
05	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	352	1	4864	3	N	9	17	1			17
						10	9									
06	4740 X	3678	-0-	-1062	-0-	268	1	3399	3	N	10					27
						11	9									
07	4898 X	3013	-0-	-1885	-0-	225	1	2779	3	N	8					35
						9	9									
08	4898 X	2749	-0-	-2149	-0-	269	1	2476	3	N	4					39
						4	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	130	1	1807	3	N	2					4
							2	9									
04	1050	N	852	-0-	-198	-0-	62	1	790	3	N	-0-					4
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	80	1	1109	3	N	2	4	1			2
							2	9									
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	91	1	1157	3	N	-0-					2
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	91	1	1121	3	N	3					5
							3	9									
08	1085	N	916	-0-	-169	-0-	90	1	826	3	N	-0-					5

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	112	1	1565	3	N	3	2	1			4
							3	9									
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	114	1	1449	3	N	-0-					4
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	113	1	1559	3	N	1	3	1			2
							1	9									
06	1620	N	1456	-0-	-164	-0-	106	1	1350	3	N	-0-					2
07	1612	N	1268	-0-	-344	-0-	95	1	1170	3	N	3					5
							3	9									
08	1674	N	982	-0-	-692	-0-	96	1	885	3	N	1					6
							1	9									

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					17
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					17
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					17
06	2610	X	2483	-0-	-127	-0-	2483	3			N	-0-					17
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					17
*08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					17

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

03	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	372	1	5179	3	N	9	23	1			26
						10	9									
04	4920 X	4773	-0-	-147	-0-	348	1	4425	3	N	-0-					26
05	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	428	1	5912	3	N	9	19	1			16
						10	9									
06	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	371	1	4707	3	N	13					29
						14	9									
07	5084 X	4893	-0-	-191	-0-	365	1	4514	3	N	13					42
						14	9									
08	5084 X	3427	-0-	-1657	-0-	336	1	3087	3	N	4					46
						4	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 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
03	620	N	544	-0-	-76	-0-	36	1	508	3	N	-0-					2
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	46	1	582	3	N	-0-					2
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	48	1	668	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	64	1	807	3	N	1					3
							1	9									
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	63	1	780	3	N	2					5
							2	9									
08	713	N	437	-0-	-276	-0-	43	1	394	3	N	-0-					5

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 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
03	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	482	1	6710	3	N	12	29	1			32
							13	9									
04	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	521	1	6625	3	N	-0-					32
05	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	502	1	6931	3	N	11	23	1			20
							12	9									
06	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	533	1	6769	3	N	15					35
							17	9									
07	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	647	1	7995	3	N	23					58
							25	9									
08	6882	X	5784	-0-	-1098	-0-	567	1	5209	3	N	7					65
							8	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 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
03	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	130	1	1814	3	N	2	10	1			10
							2	9									
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	195	1	2482	3	N	-0-					10
05	3100	N	3291	-0-	191	191	222	1	3063	3	N	5	8	1			7
							6	9									
06	2946	N	2755	-0-	-191	-0-	201	1	2546	3	N	7					14
							8	9									
07	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	229	1	2825	3	N	8					22
							9	9									
08	2046	X	1742	-0-	-304	-0-	171	1	1569	3	N	2					24
							2	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 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
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	-0-	1	1			2
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	10	1	132	3	N	-0-					2
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	12	1	161	3	N	-0-					2
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					2
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					2
08	186	N	27	-0-	-159	-0-	3	1	24	3	N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 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
03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	284	1	3960	3	N	8	24	1			24
							9	9									
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	320	1	4067	3	N	-0-					24
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	265	1	3660	3	N	8	16	1			16
							9	9									
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	281	1	3568	3	N	11					27
							12	9									
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	310	1	3827	3	N	11					38
							12	9									
08	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	273	1	2508	3	N	4					42
							4	9									

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 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
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	31	1	430	3	N	-0-					2
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	438	3	N	-0-					2
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	31	1	427	3	N	-0-					2
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	31	1	394	3	N	-0-					2
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	33	1	404	3	N	-0-					2
08	465	N	316	-0-	-149	-0-	31	1	285	3	N	-0-					2

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 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
03	5363	X	5150	-0-	-213	-0-	345	1	4796	3	N	8	21	1			23
							9	9									
04	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	390	1	4956	3	N	-0-					23
05	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	380	1	5244	3	N	8	17	1			14
							9	9									
06	5190	X	3281	-0-	-1909	-0-	239	1	3030	3	N	11					25
							12	9									
07	5363	X	3729	-0-	-1634	-0-	278	1	3440	3	N	10					35
							11	9									
08	5363	X	2686	-0-	-2677	-0-	263	1	2419	3	N	4					39
							4	9									

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					15
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					15
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					15
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	N	1					2
04	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					2
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	1	5			1
06	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					1
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					1
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					1

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

03	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					7
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					7
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					7
06	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	3			N	-0-					7
07	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	3			N	-0-					7
08	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	3			N	-0-					7

LINN OPERATING, LLC 501480
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	1342	1	3954	2	N	-0-					-0-
04	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	1243	1	3746	2	N	-0-					-0-
05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	1328	1	3771	2	N	-0-					-0-
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	1291	1	3684	2	N	-0-					-0-
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	1256	1	3622	2	N	-0-					-0-
*08	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	1286	1	3702	2	N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20865	X	20865	-0-	-0-	-0-	952	1	19913	2	N	-0-					-0-
04	19745	X	19745	-0-	-0-	-0-	895	1	18850	2	N	-0-					-0-
05	20060	X	20060	-0-	-0-	-0-	915	1	19145	2	N	-0-					-0-
06	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	883	1	18262	2	N	-0-					-0-
07	20523	X	20523	-0-	-0-	-0-	953	1	19570	2	N	-0-					-0-
*08	20430	X	20430	-0-	-0-	-0-	954	1	19476	2	N	-0-					-0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 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
03	2604	N	2477	-0-	-127	-0-	143	1	2334	2	N	-0-					-0-
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	137	1	2248	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	140	1	2282	2	N	-0-					-0-
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	141	1	2285	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2207	-0-	-273	-0-	132	1	2075	2	N	-0-					-0-
*08	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	170	1	2843	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	8267	-0-	-2583	-0-	377	1	7887	2	Y	3	6	1			8
							3	9									
04	10500	X	10113	-0-	-387	-0-	459	1	9653	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
05	10850	X	10360	-0-	-490	-0-	472	1	9878	2	Y	9	6	1			9
							10	9									
06	10200	X	10135	-0-	-65	-0-	468	1	9667	2	Y	-0-	8	1			1
07	10540	X	10064	-0-	-476	-0-	467	1	9597	2	Y	-0-					1
*08	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	475	1	9691	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 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
03	9610	X	9307	-0-	-303	-0-	424	1	8863	2	N	18	12	1			9
							20	9									
04	9300	X	8897	-0-	-403	-0-	403	1	8494	2	N	-0-	6	1			3
05	9610	X	9041	-0-	-569	-0-	412	1	8629	2	N	-0-	3	1			-0-
06	9210	X	8780	-0-	-430	-0-	405	1	8375	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8945	-0-	-541	-0-	415	1	8530	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8782	-0-	-518	-0-	410	1	8371	2	N	1					1
							1	9									

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271827 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7403 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 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
03	620	N	17	-0-	-603	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE

STROUD PETROLEUM, INC. 828082

SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

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

VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356

RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

03	0 W	704	-0-	704	5337	65	1	639	2	N	-0-					191
04	2600 N	690	-0-	-1910	3427	53	1	635	2	N	2	99	1			94
						2	9									
05	3100 N	693	-0-	-2407	1020	55	1	638	2	N	-0-					94
06	1678 N	658	-0-	-1020	-0-	56	1	599	2	N	3					97
						3	9									
*07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	53	1	646	2	N	-0-					97
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					97

ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	123	1	1204	2	N	-0-					-0-
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	113	1	1345	2	N	2					2
						2	9									
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	133	1	1524	2	N	-0-					2
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	125	1	1327	2	N	-0-					2
*07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	119	1	1447	2	N	-0-					2
08	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					2

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	59	1	574	2	N	-0-					21
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	49	1	585	2	N	-0-					21
05	713 N	683	-0-	-30	-0-	55	1	628	2	N	-0-					21
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	55	1	586	2	N	-0-					21
*07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	55	1	665	2	N	-0-					21
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					21

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 6734 - 6741

03	0 W	733	-0-	733	9176	69	1	662	2	N	2					146
						2	9									
04	2600 N	686	-0-	-1914	7262	53	1	631	2	N	2	81	1			67
						2	9									
05	3100 N	729	-0-	-2371	4891	58	1	671	2	N	-0-					67
06	3000 N	688	-0-	-2312	2579	60	1	628	2	N	-0-					67
*07	3100 N	721	-0-	-2379	200	55	1	666	2	N	-0-					67
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					67

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 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
03	2976	X	2290	-0-	-686	-0-	2272	2	18	9	Y	16					213
04	2760	X	2568	-0-	-192	-0-	2547	2	21	9	Y	19					232
05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2755	2	24	9	Y	22					254
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2734	2	15	9	Y	14					268
07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2859	2	21	9	Y	19					287
*08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2972	2	24	9	Y	22					309

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1					19
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	107	2	1	9	Y	1					20
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1					21
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1					22
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1					23
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	68	2	1	9	Y	1					24

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

03	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	2251	2			Y	-0-					32
04	2310	N	2294	-0-	-16	-0-	2294	2			Y	-0-					32
05	2356	N	2295	-0-	-61	-0-	2295	2			Y	-0-					32
06	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	2152	2	2	9	Y	2					34
07	2356	N	2207	-0-	-149	-0-	2207	2			Y	-0-					34
08	2294	N	2051	-0-	-243	-0-	2051	2			Y	-0-					34

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

03	6851	X	6553	-0-	-298	-0-	6553	2			Y	-0-					99
04	6630	X	5292	-0-	-1338	-0-	5292	2			Y	-0-					99
05	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			Y	-0-					99
06	6330	X	5906	-0-	-424	-0-	5902	2	4	9	Y	4					103
07	6541	X	5892	-0-	-649	-0-	5892	2			Y	-0-					103
08	6851	X	5114	-0-	-1737	-0-	5114	2			Y	-0-					103

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					9
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					9
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					9
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					9
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					9
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					9

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					29
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					29
05	775	N	147	-0-	-628	-0-	147	2			Y	-0-					29
06	930	N	447	-0-	-483	-0-	447	2			Y	-0-					29
07	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	2			Y	-0-					29
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					29

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

03	589	N	200	-0-	-389	-0-	20	1	180	2	N	-0-					-0-
04	570	N	432	-0-	-138	-0-	25	1	407	2	N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610	2	N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	2	N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	553	2	N	-0-					-0-
08	589	N	118	-0-	-471	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SPENCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 238975 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10398 - 10705

03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-

OLETHA, SW. (PETTIT) 67108 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
JONES, CRYSTAL D., GU WELL #: 1 T RRCID -> 015554 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7287 - 7293

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-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
APPROACH OPERATING LLC 028625
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 4 RRCID -> 275493 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6560 - 6565

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

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-			10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-			10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-			10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-			10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-			10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-			10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2009

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6746

03	1428 N	599	-0-	-829	-0-	56	1	543	2	N	-0-			-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	52	1	614	2	N	1			1
						1	9							
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	53	1	607	2	N	1			2
						1	9							
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	54	1	569	2	N	5			7
						6	9							
07	682 N	672	-0-	-10	-0-	50	1	611	2	N	10			17
						11	9							
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			17

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

03	5552	1744	-0-	-3808	-0-	162	1	1582	2	N	-0-			68
04	1760 R	1760	-0-	-0-	-0-	136	1	1615	2	N	8			76
						9	9							
05	1780 R	1780	-0-	-0-	-0-	141	1	1626	2	N	12			88
						13	9							
06	1710 #	1666	-0-	-44	-0-	143	1	1514	2	N	8			96
						9	9							
07	1829 #	1568	-0-	-261	-0-	119	1	1449	2	N	-0-			96
08	1829 #	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			96

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

03	713 #	648	-0-	-65	-0-	59	1	578	2	N	10			302
						11	9							
04	720 #	647	-0-	-73	-0-	49	1	587	2	N	10			312
						11	9							
05	744 #	683	-0-	-61	-0-	54	1	623	2	N	5			317
						6	9							
06	720 #	637	-0-	-83	-0-	54	1	574	2	N	8			325
						9	9							
*07	720 R	720	-0-	-0-	-0-	53	1	653	2	N	13			338
						14	9							
08	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			338

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 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
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					3
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	36	1	424	2	N	-0-					3
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	42	1	486	2	N	2					5
							2	9									
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	44	1	467	2	N	-0-					5
*07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	44	1	536	2	N	-0-					5
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					5

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1405	-0-	-1695	10660	130	1	1268	2	N	6					163
							7	9									
04	3000	N	1341	-0-	-1659	9001	103	1	1229	2	N	8					171
							9	9									
05	3100	N	1423	-0-	-1677	7324	113	1	1304	2	N	5					176
							6	9									
06	3000	N	1317	-0-	-1683	5641	113	1	1195	2	N	8					184
							9	9									
*07	3100	N	1525	-0-	-1575	4066	111	1	1347	2	N	61	163	1			82
							67	9									
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	2640					N	NO RPT					82

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

OPELIKA (COTTON VALLEY) 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
HOWELL, W. Y. WELL #: 1 L RRCID -> 015565 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 8682 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
*08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 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
03	930	N	559	-0-	-371	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
06	540	N	400	-0-	-140	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	837	N	580	-0-	-257	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371 X	3426	-0-	-945	-0-	3426	3	N	-0-			-0-
04	3840 X	2888	-0-	-952	-0-	2888	3	N	-0-			-0-
05	3844 X	3525	-0-	-319	-0-	3525	3	N	-0-			-0-
06	3720 X	3198	-0-	-522	-0-	3198	3	N	-0-			-0-
07	3503 X	3365	-0-	-138	-0-	3365	3	N	-0-			-0-
08	3534 X	3324	-0-	-210	-0-	3324	3	N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3	N	-0-			-0-
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3	N	-0-			-0-
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3	N	-0-			-0-
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3	N	-0-			-0-
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3	N	-0-			-0-
08	1829 N	1827	-0-	-2	-0-	1827	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

03	2139 X	1567	-0-	-572	-0-	1567	3	N	-0-			-0-
04	1590 X	1495	-0-	-95	-0-	1495	3	N	-0-			-0-
05	1736 X	1588	-0-	-148	-0-	1588	3	N	-0-			-0-
06	1680 X	1541	-0-	-139	-0-	1541	3	N	-0-			-0-
07	1736 X	1556	-0-	-180	-0-	1556	3	N	-0-			-0-
08	1581 X	1546	-0-	-35	-0-	1546	3	N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 RRCID -> 133574 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386

03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3	N	-0-			-0-
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3	N	-0-			-0-
05	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3	N	-0-			-0-
06	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3	N	-0-			-0-
07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3	N	-0-			-0-
*08	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3	N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

03	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3	N	-0-			-0-
04	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3	N	-0-			-0-
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3	N	-0-			-0-
06	2280 N	2182	-0-	-98	-0-	2182	3	N	-0-			-0-
07	2356 N	2064	-0-	-292	-0-	2064	3	N	-0-			-0-
08	2356 N	2054	-0-	-302	-0-	2054	3	N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868

03	3069 X	1086	-0-	-1983	-0-	1086	3	N	-0-			-0-
04	2970 X	1029	-0-	-1941	-0-	1029	3	N	-0-			-0-
05	3069 X	1085	-0-	-1984	-0-	1085	3	N	-0-			-0-
06	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3	N	-0-			-0-
07	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	N	-0-			-0-
08	1085 X	1054	-0-	-31	-0-	1054	3	N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3	N	-0-			-0-
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3	N	-0-			-0-
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3	N	-0-			-0-
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3	N	-0-			-0-
07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3	N	-0-			-0-
*08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 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
03	5952 X	4304	-0-	-1648	-0-	4304	3		N	-0-			-0-
04	5100 X	3571	-0-	-1529	-0-	3571	3		N	-0-			-0-
05	5270 X	3608	-0-	-1662	-0-	3608	3		N	-0-			-0-
06	5100 X	3430	-0-	-1670	-0-	3430	3		N	-0-			-0-
07	4557 X	2737	-0-	-1820	-0-	2737	3		N	-0-			-0-
08	4309 X	2712	-0-	-1597	-0-	2712	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

03	682 N	593	-0-	-89	-0-	593	3		N	-0-			-0-
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-
05	589 N	539	-0-	-50	-0-	539	3		N	-0-			-0-
06	570 N	432	-0-	-138	-0-	432	3		N	-0-			-0-
07	651 N	590	-0-	-61	-0-	590	3		N	-0-			-0-
*08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

03	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3		N	-0-			-0-
04	480 N	345	-0-	-135	-0-	345	3		N	-0-			-0-
05	434 N	142	-0-	-292	-0-	142	3		N	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
*08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

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-

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

03	1736 X	1705	-0-	-31	-0-	1705	3		N	-0-			-0-
04	1650 X	1592	-0-	-58	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
05	1829 X	1649	-0-	-180	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
06	1770 X	1557	-0-	-213	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
07	1829 X	1360	-0-	-469	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
08	1705 X	1360	-0-	-345	-0-	1360	3		N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

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-

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

03	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3		N	-0-			-0-
04	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3		N	-0-			-0-
05	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
06	540 N	418	-0-	-122	-0-	418	3		N	-0-			-0-
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
*08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 162759 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
04	870	N	738	-0-	-132	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	628	-0-	-395	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	840	N	549	-0-	-291	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	775	N	280	-0-	-495	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	620	N	248	-0-	-372	-0-	248	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
*08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
04	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3101	-0-	1	1	3101	3			N	-0-					-0-
06	2903	N	2902	-0-	-1	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1474	-0-	-200	-0-	1474	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

03	3968	X	3552	-0-	-416	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	2900	-0-	-970	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	2373	-0-	-1905	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	2240	-0-	-1870	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	2332	-0-	-1915	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	1876	-0-	-1689	-0-	1876	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

03	4526	X	2266	-0-	-2260	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	1843	-0-	-916	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2213	-0-	-367	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2387	-0-	-930	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2544	-0-	-742	-0-	2544	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (JAMES LIME) 67416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
OGU (TURNER, H. C. -1) WELL #: 38 RRCID -> 077844 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8029 - 8590

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

OPELIKA (PETTIT) 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
EDWARDS, F. F., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015631 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9546 - 9564

03	26874 X	4809	-0-	-22065	-0-	77	1	4709	2	N	21					165
						23	9									
04	6090 X	4031	-0-	-2059	-0-	65	1	3951	2	N	14					179
						15	9									
05	6138 X	5063	-0-	-1075	-0-	84	1	4951	2	N	25	168	1			36
						28	9									
06	5820 X	4628	-0-	-1192	-0-	75	1	4525	2	N	25					61
						28	9									
*07	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	81	1	4756	2	N	14					75
						15	9									
08	5053 X	5040	-0-	-13	-0-	77	1	4938	2	N	23					98
						25	9									

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

03	24051 X	5223	-0-	-18828	-0-	84	1	5092	2	N	43					175
						47	9									
04	5070 X	4382	-0-	-688	-0-	71	1	4288	2	N	21					196
						23	9									
05	5239 X	4951	-0-	-288	-0-	81	1	4809	2	N	55	176	1			75
						61	9									
06	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	86	1	5169	2	N	17					92
						19	9									
*07	5208 X	5058	-0-	-150	-0-	84	1	4960	2	N	13					105
						14	9									
08	5208 X	3984	-0-	-1224	-0-	61	1	3912	2	N	10					115
						11	9									

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					12
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					12
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					12
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					12
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					12
*08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					12

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 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
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 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
03	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178

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

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 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
03	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	1756	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 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
03	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
04	2220 N	2136	-0-	-84	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
07	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
*08	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
WYNNE, T. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964

03	1705 N	1350	-0-	-355	-0-	1340	2	10	9	N	9					108
04	1380 N	935	-0-	-445	-0-	935	2			N	-0-					108
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1029	2	10	9	N	9					117
06	1290 N	956	-0-	-334	-0-	947	2	9	9	N	8					125
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1047	2	8	9	N	7					132
*08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1253	2	9	9	N	8					140

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

03	806 N	455	-0-	-351	-0-	437	2	18	9	N	16					141
04	630 N	625	-0-	-5	-0-	610	2	15	9	N	14					155
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	633	2	13	9	N	12					167
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	506	2	12	9	N	11					178
07	651 N	600	-0-	-51	-0-	586	2	14	9	N	13					191
08	651 N	490	-0-	-161	-0-	479	2	11	9	N	10					201

WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

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-

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (ALLYN, C. H. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015567 COMPL. DATE 01/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7978

03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	600 N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	600 N	412	-0-	-188	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	589 N	400	-0-	-189	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	558 N	361	-0-	-197	-0-	361	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

03	372	N	48	-0-	-324	-0-	48	3		N	-0-					-0-
04	360	N	220	-0-	-140	-0-	220	3		N	-0-					-0-
05	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	3		N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-					-0-
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-					-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-					-0-
*08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3		N	-0-					-0-
04	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	3		N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-					-0-
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3		N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858

03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-					-0-
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838

03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3		N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 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
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 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
03	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, G. W. -2) WELL #: 13 RRCID -> 015579 COMPL. DATE 02/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 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
03	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	57	-0-	57	57	57	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	11	-0-	11	68	11	3			N	-0-					-0-
06	68	X	-0-	-0-	-68	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 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
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	303	3	10	9	Y	9					22
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	Y	1					23
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	3	3	9	Y	3					26
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	3	1	9	Y	1					27
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	262	3	6	9	Y	5					32
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	241	3	3	9	Y	3					35

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	3	1	9	Y	1					1
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					1
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					1
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					1
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					1

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 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
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					2
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					2
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					2
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					2
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					2
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	Y	1					3

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 C RRCID -> 015588 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858

03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, E. S. -1) WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 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
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989

03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
*08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-2) WELL #: 22 RRCID -> 015595 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433

03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

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-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 C RRCID -> 015600 COMPL. DATE 02/24/1941 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
*08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602

03	SWR 10	692	-0-	692	4184	692	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	67	-0-	67	4251	67	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4251					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4251					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4251					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4251					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680

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-

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

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-

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 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
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 10/01/1948 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

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-

DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

03	837	N	669	-0-	-168	-0-	493	3	176	9	Y	160	185	1			178
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	604	3	273	9	Y	248	373	1			53
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	627	3	387	9	Y	352	182	1			223
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	562	3	216	9	Y	196	372	1			47
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	683	3	352	9	Y	320	182	1			185
*08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	746	3	304	9	Y	276	348	1			113

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	2711	-0-	2711	89903	2711	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	2408	-0-	2408	92311	2408	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	2696	-0-	2696	95007	2696	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	1879	-0-	1879	96886	1879	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	1937	-0-	1937	98823	1937	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10	2636	-0-	2636	101459	2636	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	33	3	2	9	Y	2					3
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1					4
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					4
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					4
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1					5
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					5

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

03	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1143	3	32	9	Y	29					61
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1420	3	8	9	Y	7					68
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1288	3	10	9	Y	9					77
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1182	3	15	9	Y	14					91
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1401	3	21	9	Y	19					110
*08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1454	3	15	9	Y	14					124

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-					-0-
08	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	3		N	-0-					-0-

OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024

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-

OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

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-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

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-

OGU (INGRAM , M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

03	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
04	2910 N	2879	-0-	-31	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
05	3069 N	2971	-0-	-98	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
06	2910 N	2746	-0-	-164	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
07	2976 N	2860	-0-	-116	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
08	2976 N	2732	-0-	-244	-0-	2732	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

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-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 C RRCID -> 119389 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 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
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-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
*08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 C RRCID -> 120132 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454

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-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

03	T. A.	529	-0-	529	817	529	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	88	-0-	88	905	88	3			N	-0-					-0-
05	905 X	-0-	-0-	-905	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

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-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

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

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

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-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

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-

OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

03	2201 X	1431	-0-	-770	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
04	2490 N	1186	-0-	-1304	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
05	2201 N	1295	-0-	-906	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1380 N	1325	-0-	-55	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
07	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
*08	3100 N	3410	-0-	310	310	3410	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 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
03	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
*08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
06	990	N	885	-0-	-105	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

03	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
05	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	961	N	826	-0-	-135	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

03	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	496	N	347	-0-	-149	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

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-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 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
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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

03	SWR 10	672	-0-	672	66685	672	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	607	-0-	607	67292	607	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	609	-0-	609	67901	609	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	617	-0-	617	68518	617	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	629	-0-	629	69147	629	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10	684	-0-	684	69831	684	3			N	-0-					-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432

03	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
04	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
05	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
07	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
*08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 173008 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	713 N	578	-0-	-135	-0-	578	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534

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-

OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 175014 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9) WELL #: 169 RRCID -> 175750 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 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
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-

OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 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
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-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 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
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-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (POPE, F. S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 184316 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 8228

03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3		N	-0-			-0-
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-			-0-
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3		N	-0-			-0-
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
08	1116 N	896	-0-	-220	-0-	896	3		N	-0-			-0-

OGU (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

03	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3		N	-0-			-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
05	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3		N	-0-			-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
07	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3		N	-0-			-0-
08	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HUFF, C. C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (INGRAM, M. W. 3) WELL #: 72 RRCID -> 188332 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			-0-
07	651 N	375	-0-	-276	-0-	375	3		N	-0-			-0-
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 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
03	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3		N	-0-			-0-
04	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3		N	-0-			-0-
05	2790 N	2061	-0-	-729	-0-	2061	3		N	-0-			-0-
06	2610 N	2561	-0-	-49	-0-	2561	3		N	-0-			-0-
07	2697 N	2693	-0-	-4	-0-	2693	3		N	-0-			-0-
*08	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020

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

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274112 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LACO OIL COMPANY, ET AL 'D' WELL #: 5 RRCID -> 282288 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780

03	589 X	441	-0-	-148	-0-	441	3		N	-0-			-0-
04	570 X	449	-0-	-121	-0-	449	3		N	-0-			-0-
05	589 X	441	-0-	-148	-0-	441	3		N	-0-			-0-
06	570 X	415	-0-	-155	-0-	415	3		N	-0-			-0-
07	589 X	458	-0-	-131	-0-	458	3		N	-0-			-0-
*08	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PARKER WELL #: RRCID -> 154845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9240 - 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2015

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

03	2356 X	2164	-0-	-192	-0-	6 1 9	1	2157	3	N	1					95
04	2280 X	1886	-0-	-394	-0-	6 1 9	1	1871	3	N	8					103
05	2356 X	2129	-0-	-227	-0-	6 1 9	1	2117	3	N	5					108
06	2130 X	1967	-0-	-163	-0-	6 1 9	1	1944	3	N	15	1	8			122
07	2170 X	1990	-0-	-180	-0-	6 1 9	1	1978	3	N	5					127
08	2170 X	1848	-0-	-322	-0-	6 1 9	1	1834	3	N	7					134

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

03	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
04	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
05	4867 X	4771	-0-	-96	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
06	4710 X	4467	-0-	-243	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
07	4867 X	4544	-0-	-323	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
08	4867 X	4238	-0-	-629	-0-	4238	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 T RRCID -> 015624 COMPL. DATE 10/23/1946 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

03	1364 N	1157	-0-	-207	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
04	1140 N	1094	-0-	-46	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
*08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635

03	2883 X	1656	-0-	-1227	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	2790 X	1569	-0-	-1221	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
05	2883 X	1654	-0-	-1229	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
07	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
08	1643 N	1185	-0-	-458	-0-	1185	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 T RRCID -> 015627 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 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
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	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-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 L RRCID -> 015629 COMPL. DATE 07/25/1952 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230

03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

03	1922	N	1754	-0-	-168	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	1797	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

03	1953	N	1336	-0-	-617	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
*08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032536 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 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
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
*08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -1) WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020

03	3441 X	3431	-0-	-10	-0-	3431	3		N	-0-			-0-
04	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3		N	-0-			-0-
05	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3		N	-0-			-0-
06	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3		N	-0-			-0-
07	3441 X	3404	-0-	-37	-0-	3404	3		N	-0-			-0-
*08	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3		N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

03	4092 X	4070	-0-	-22	-0-	4070	3		N	-0-			-0-
04	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3		N	-0-			-0-
05	4185 X	4131	-0-	-54	-0-	4131	3		N	-0-			-0-
06	4050 X	3981	-0-	-69	-0-	3981	3		N	-0-			-0-
07	4185 X	4115	-0-	-70	-0-	4115	3		N	-0-			-0-
08	4123 X	4042	-0-	-81	-0-	4042	3		N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

03	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3		N	-0-			-0-
04	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3		N	-0-			-0-
05	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3		N	-0-			-0-
06	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3		N	-0-			-0-
07	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3		N	-0-			-0-
*08	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
*08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

03	3503 X	3005	-0-	-498	-0-	3005	3		N	-0-			-0-
04	3390 X	2906	-0-	-484	-0-	2906	3		N	-0-			-0-
05	3503 X	2660	-0-	-843	-0-	2660	3		N	-0-			-0-
06	3060 X	2315	-0-	-745	-0-	2315	3		N	-0-			-0-
07	3007 X	2236	-0-	-771	-0-	2236	3		N	-0-			-0-
08	3007 X	2013	-0-	-994	-0-	2013	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -1) WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A

03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3		N	-0-			-0-
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		N	-0-			-0-
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3		N	-0-			-0-
07	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
08	1798 N	1680	-0-	-118	-0-	1680	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 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
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

03	2232	N	1834	-0-	-398	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1929	-0-	-231	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2102	-0-	-285	-0-	2102	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

03	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
04	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1859	-0-	-218	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1779	-0-	-231	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
07	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
*08	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077

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-

OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587

03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3309	-0-	-231	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
*08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 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
03	3069	X	3026	-0-	-43	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
*08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098

03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

03	4712	X	4628	-0-	-84	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4370	-0-	-190	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4313	-0-	-399	-0-	4313	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1731	-0-	-69	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1523	-0-	-337	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1294	-0-	-535	-0-	1294	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

03	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
04	2970	N	2779	-0-	-191	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	2876	-0-	-131	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2278	-0-	-602	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2331	-0-	-552	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2286	-0-	-597	-0-	2286	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 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
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

03	2387 N	2327	-0-	-60	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
05	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
06	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
07	2480 N	1791	-0-	-689	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
08	2511 N	317	-0-	-2194	-0-	317	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

03	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
04	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
05	2914 X	2904	-0-	-10	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
06	2820 X	2795	-0-	-25	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
07	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
08	2914 X	2884	-0-	-30	-0-	2884	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A.-3) WELL #: 58 T RRCID -> 113653 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766

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-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1170 N	1117	-0-	-53	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
08	1023 N	879	-0-	-144	-0-	879	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

03	2821 X	2187	-0-	-634	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
04	2520 X	2186	-0-	-334	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
05	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
06	2310 X	2171	-0-	-139	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
07	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
08	2387 N	2237	-0-	-150	-0-	2237	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

03	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
04	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
07	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
*08	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 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
03	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	510	N	402	-0-	-108	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
04	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
05	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
06	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
07	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
*08	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997

03	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-3) WELL #: 95 RRCID -> 116215 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852

03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-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-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
*08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*08	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2052	-0-	-211	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1789	-0-	-371	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1292	-0-	-754	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
*08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 T RRCID -> 118324 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960

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-

OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

03	372	N	175	-0-	-197	-0-	175	2			N	-0-					95
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					95
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					95
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					95
07	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	2			N	-0-					95
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					95

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	883	-0-	-287	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	903	-0-	-306	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	772	-0-	-398	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	930	N	570	-0-	-360	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-			-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	N	-0-			-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3	N	-0-			-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3	N	-0-			-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3	N	-0-			-0-
*08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3	N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3	N	-0-			-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3	N	-0-			-0-
05	1612	N	1195	-0-	-417	-0-	1195	3	N	-0-			-0-
06	1560	N	1138	-0-	-422	-0-	1138	3	N	-0-			-0-
07	1612	N	1359	-0-	-253	-0-	1359	3	N	-0-			-0-
*08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3	N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 RRCID -> 119395 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634

03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3	N	-0-			-0-
04	2010	N	1381	-0-	-629	-0-	1381	3	N	-0-			-0-
05	2077	N	1452	-0-	-625	-0-	1452	3	N	-0-			-0-
06	2010	N	1722	-0-	-288	-0-	1722	3	N	-0-			-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3	N	-0-			-0-
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3	N	-0-			-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3	N	-0-			-0-
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3	N	-0-			-0-
06	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	1690	3	N	-0-			-0-
07	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	1845	3	N	-0-			-0-
*08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3	N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-			-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-			-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-			-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-			-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-			-0-
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 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
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
*08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

03	1333	N	789	-0-	-544	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	817	-0-	-353	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	923	-0-	-193	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595

03	496	N	114	-0-	-382	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025

03	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5430	-0-	-57	-0-	5430	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5225	-0-	-262	-0-	5225	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

03	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
04	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
*08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

03	2046	X	1032	-0-	-1014	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	954	-0-	-486	-0-	954	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	871	-0-	-772	-0-	871	3			N	-0-					-0-
06	990	N	836	-0-	-154	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	992	N	254	-0-	-738	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	868	N	252	-0-	-616	-0-	252	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090

03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
05	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
*08	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 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
03	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
04	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
05	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
06	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
07	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
*08	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
*08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-4) WELL #: 114 RRCID -> 122967 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970

03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
06	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
07	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
*08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

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-

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

03	4464 X	4238	-0-	-226	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
04	4320 X	4015	-0-	-305	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
05	4464 X	4233	-0-	-231	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
06	4320 X	4083	-0-	-237	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
07	4464 X	4244	-0-	-220	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
*08	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
08	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 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
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 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
03	2542	X	1418	-0-	-1124	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3157	-0-	57	57	3157	3			N	-0-					-0-
06	2961	N	2904	-0-	-57	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
07	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2629	-0-	-316	-0-	2629	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 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
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 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
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
*08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 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
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 123363 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 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
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	990	N	833	-0-	-157	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 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
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 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
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
*08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

03	1736	N	1044	-0-	-692	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	382	-0-	-1928	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	475	-0-	-734	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	384	-0-	-636	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -6) WELL #: 135 RRCID -> 124431 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
*08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209 X	1091	-0-	-118	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	1147 N	905	-0-	-242	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	1209 N	1059	-0-	-150	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

03	2697 N	2298	-0-	-399	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
04	2580 N	2334	-0-	-246	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
05	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
07	2418 N	2212	-0-	-206	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
08	2697 N	2247	-0-	-450	-0-	2247	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-5) WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910

03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
*08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

03	1798 N	1563	-0-	-235	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
07	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
*08	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

03	3658 X	2415	-0-	-1243	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
04	3540 X	2288	-0-	-1252	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
05	3658 X	2412	-0-	-1246	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
06	3540 X	2337	-0-	-1203	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
07	3503 X	2424	-0-	-1079	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
*08	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
07	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
08	1550 N	775	-0-	-775	-0-	775	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 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
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-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-					-0-
*08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-					-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-					-0-
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3		N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3		N	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-					-0-
*08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

03	8029	X	7702	-0-	-327	-0-	7702	3		N	-0-					-0-
04	7410	X	6357	-0-	-1053	-0-	6357	3		N	-0-					-0-
05	7316	X	6389	-0-	-927	-0-	6389	3		N	-0-					-0-
06	7440	X	6647	-0-	-793	-0-	6647	3		N	-0-					-0-
07	7688	X	6242	-0-	-1446	-0-	6242	3		N	-0-					-0-
08	7688	X	7635	-0-	-53	-0-	7635	3		N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-					-0-
*08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-					-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

03	2139	X	1449	-0-	-690	-0-	1449	2		N	-0-					233
04	2070	X	1260	-0-	-810	-0-	1260	2		N	-0-					233
05	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-					233
06	1500	X	1184	-0-	-316	-0-	1184	2		N	-0-					233
07	1488	X	1311	-0-	-177	-0-	1311	2		N	-0-					233
08	1550	X	1479	-0-	-71	-0-	1479	2		N	-0-					233

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 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
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	744	N	390	-0-	-354	-0-	390	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	875	-0-	-706	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	930	-0-	-720	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1024	-0-	-495	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
*08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1362	-0-	-318	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
*08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	952	-0-	-536	-0-	952	3			N	-0-					-0-
*08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	796	-0-	-554	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	660	-0-	-735	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	264	-0-	-1086	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 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
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

03	3534	X	2120	-0-	-1414	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2264	-0-	-1156	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	1217	-0-	-2317	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	1850	-0-	-730	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2216	-0-	-450	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
08	2325	X	1854	-0-	-471	-0-	1854	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

03	1519	X	1404	-0-	-115	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1444	-0-	-56	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	1483	-0-	-67	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	1332	-0-	-168	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	1488	X	1460	-0-	-28	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
*08	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 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
03	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3		N	-0-			-0-
04	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3		N	-0-			-0-
05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3		N	-0-			-0-
06	2790 X	2666	-0-	-124	-0-	2666	3		N	-0-			-0-
07	2883 X	2693	-0-	-190	-0-	2693	3		N	-0-			-0-
08	2883 X	2690	-0-	-193	-0-	2690	3		N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

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-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

03	4402 X	3359	-0-	-1043	-0-	3359	3		N	-0-			-0-
04	4260 X	2946	-0-	-1314	-0-	2946	3		N	-0-			-0-
05	4402 X	2282	-0-	-2120	-0-	2282	3		N	-0-			-0-
06	3420 X	2754	-0-	-666	-0-	2754	3		N	-0-			-0-
07	3534 X	3143	-0-	-391	-0-	3143	3		N	-0-			-0-
08	3348 X	2159	-0-	-1189	-0-	2159	3		N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8) WELL #: 188 RRCID -> 146291 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863

03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
05	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
06	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	1485	3		N	-0-			-0-
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3		N	-0-			-0-
*08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3		N	-0-			-0-
04	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3		N	-0-			-0-
05	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3		N	-0-			-0-
07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3		N	-0-			-0-
*08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3		N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

03	3100 N	7229	-0-	4129	13050	7229	3		N	-0-			-0-
04	18385 X	5335	-0-	-13050	-0-	5335	3		N	-0-			-0-
05	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	3		N	-0-			-0-
06	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3		N	-0-			-0-
07	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3		N	-0-			-0-
*08	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546

03	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	3		N	-0-			-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
08	651 N	603	-0-	-48	-0-	603	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 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
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-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 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
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2863	-0-	-317	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2618	-0-	-562	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2980	-0-	-120	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3154	-0-	-101	-0-	3154	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 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
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-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 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
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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 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
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-

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

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

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 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
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
*08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

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-

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 181352 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 9960

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ASHER, M. A. -6) WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033

03	2976 X	2473	-0-	-503	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
04	2880 X	1542	-0-	-1338	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
05	2976 X	977	-0-	-1999	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
*08	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

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-

OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

03	1581 X	1385	-0-	-196	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
04	1530 X	1312	-0-	-218	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1581 X	1383	-0-	-198	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	1350 X	1336	-0-	-14	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
07	1395 X	1392	-0-	-3	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
08	1395 X	1373	-0-	-22	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 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
03	4185 X	4100	-0-	-85	-0-	4100	3		N	-0-			-0-
04	3900 X	3894	-0-	-6	-0-	3894	3		N	-0-			-0-
05	4154 X	4091	-0-	-63	-0-	4091	3		N	-0-			-0-
06	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3		N	-0-			-0-
07	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3		N	-0-			-0-
*08	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M.-6) WELL #: 108 RRCID -> 230323 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410

03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3		N	-0-			-0-
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-			-0-
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3		N	-0-			-0-
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3		N	-0-			-0-
07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3		N	-0-			-0-
*08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
05	713 N	466	-0-	-247	-0-	466	3		N	-0-			-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-
07	1116 N	893	-0-	-223	-0-	893	3		N	-0-			-0-
08	465 N	290	-0-	-175	-0-	290	3		N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

03	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3		N	-0-			-0-
04	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3		N	-0-			-0-
05	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3		N	-0-			-0-
06	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3		N	-0-			-0-
07	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3		N	-0-			-0-
*08	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3		N	-0-			-0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.) 67890 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC WELL #: 1 RRCID -> 118493 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14248 - 14274

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OWENSVILLE (TRAVIS PEAK) 67890 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SHARP WELL #: 101D RRCID -> 212579 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5550 - 5650

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

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
POTH FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38471 X	36809	-0-	-1662	-0-	36809	3		N	-0-			-0-
04	37230 X	35191	-0-	-2039	-0-	35191	3		N	-0-			-0-
05	37696 X	30822	-0-	-6874	-0-	30822	3		N	-0-			-0-
06	36480 X	30750	-0-	-5730	-0-	30750	3		N	-0-			-0-
07	37696 X	37089	-0-	-607	-0-	37089	3		N	-0-			-0-
08	36797 X	36477	-0-	-320	-0-	36477	3		N	-0-			-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135284 X	129075	-0-	-6209	-0-	129075	3		N	-0-			-0-
04	130920 X	128404	-0-	-2516	-0-	128404	3		N	-0-			-0-
05	136338 X	134307	-0-	-2031	-0-	134307	3		N	-0-			-0-
06	131940 X	131462	-0-	-478	-0-	131462	3		N	-0-			-0-
07	136338 X	134589	-0-	-1749	-0-	134589	3		N	-0-			-0-
*08	136637 X	136637	-0-	-0-	-0-	136637	3		N	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 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
03	1860	X	1571	-0-	-289	-0-	280	1	1291	2	N	-0-					4
04	2280	X	696	-0-	-1584	-0-	149	1	547	2	N	-0-					4
05	2356	X	495	-0-	-1861	-0-	100	1	395	2	N	-0-					4
06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	961	1	3908	2	N	-0-					4
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	616	1	2862	2	N	-0-					4
*08	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	375	1	1729	2	N	-0-					4

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

03	2945	X	1875	-0-	-1070	-0-	334	1	1541	2	Y	-0-					33
04	2550	X	1794	-0-	-756	-0-	384	1	1410	2	Y	-0-					33
05	2170	X	1768	-0-	-402	-0-	358	1	1410	2	Y	-0-					33
06	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	327	1	1361	2	Y	-0-					33
07	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	299	1	1388	2	Y	-0-					33
*08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	291	1	1342	2	Y	-0-					33

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

03	5425	X	4119	-0-	-1306	-0-	734	1	3385	2	Y	-0-					32
04	4800	X	3458	-0-	-1342	-0-	740	1	2718	2	Y	-0-					32
05	4371	X	1930	-0-	-2441	-0-	391	1	1539	2	Y	-0-					32
06	4230	X	2692	-0-	-1538	-0-	521	1	2171	2	Y	-0-					32
07	4371	X	2921	-0-	-1450	-0-	518	1	2403	2	Y	-0-					32
*08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	747	1	3448	2	Y	-0-					32

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

03	2263	X	1842	-0-	-421	-0-	328	1	1514	2	N	-0-					43
04	2190	X	1766	-0-	-424	-0-	378	1	1388	2	N	-0-					43
05	1984	X	1766	-0-	-218	-0-	358	1	1408	2	N	-0-					43
06	1860	X	1691	-0-	-169	-0-	327	1	1364	2	N	-0-					43
07	1860	X	1805	-0-	-55	-0-	320	1	1485	2	N	-0-					43
08	1829	X	1792	-0-	-37	-0-	319	1	1473	2	N	-0-					43

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

03	2046	N	2044	-0-	-2	-0-	364	1	1680	2	Y	-0-					30
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	419	1	1537	2	Y	-0-					30
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	405	1	1595	2	Y	-0-					30
06	1980	N	1944	-0-	-36	-0-	378	1	1566	2	Y	-0-					30
07	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	356	1	1655	2	Y	-0-					30
*08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	354	1	1633	2	Y	-0-					30

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	197	1	4113	2	Y	-0-					-0-
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	182	1	3830	2	Y	-0-					-0-
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	192	1	4007	2	Y	-0-					-0-
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	187	1	3864	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	4114	-0-	-9	-0-	191	1	3923	2	Y	-0-					-0-
*08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	188	1	3827	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 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
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	330	-0-	-30	-0-	71	1	259	2	N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	51	-0-	-309	-0-	29	1	22	2	N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 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
03	2852	X	2030	-0-	-822	-0-	362	1	1668	2	Y	-0-					65
04	2760	X	2481	-0-	-279	-0-	531	1	1950	2	Y	-0-					65
05	2759	X	2345	-0-	-414	-0-	475	1	1870	2	Y	-0-					65
06	2670	X	2580	-0-	-90	-0-	499	1	2081	2	Y	-0-					65
07	2635	X	2220	-0-	-415	-0-	393	1	1827	2	Y	-0-					65
*08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	388	1	1791	2	Y	-0-					65

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 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
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	39	1	801	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 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
03	3410	X	2730	-0-	-680	-0-	486	1	2244	2	N	-0-					64
04	3300	X	2500	-0-	-800	-0-	535	1	1965	2	N	-0-					64
05	3131	X	1620	-0-	-1511	-0-	328	1	1292	2	N	-0-					64
06	3030	X	2161	-0-	-869	-0-	418	1	1743	2	N	-0-					64
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	601	1	2791	2	N	-0-					64
*08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	509	1	2348	2	N	-0-					64

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 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
03	837	N	835	-0-	-2	-0-	38	1	797	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	34	1	709	2	Y	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	756	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	717	-0-	-93	-0-	33	1	684	2	Y	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	38	1	782	2	Y	-0-					-0-
*08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	37	1	764	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 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
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	52	1	1078	2	Y	-0-			-0-
04	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	51	1	1073	2	Y	-0-			-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	59	1	1231	2	Y	-0-			-0-
06	1080	N	994	-0-	-86	-0-	46	1	948	2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	968	-0-	-179	-0-	45	1	923	2	Y	-0-			-0-
*08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	933	2	Y	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160105 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-			66
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-			66
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			66
06	420	N	142	-0-	-278	-0-	142	2			Y	-0-			66
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			Y	-0-			66
08	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-			66

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			28
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-			28
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			28
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			28
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			109
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			109
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		Y	-0-			109
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2		Y	-0-			109
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		Y	-0-			109
*08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			109

PERSONVILLE (RODESSA) 70792 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 C RRCID -> 030528 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7064 - 7078

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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 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
03	31	X	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					1
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
05	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					1
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					1
07	12	X	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					1
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

03	594	X	594	-0-	-0-	-0-	106	1	488	2	N	-0-					-0-
04	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	362	1	1330	2	N	-0-					-0-
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	480	1	1889	2	N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	161	1	673	2	N	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	184	1	853	2	N	-0-					-0-
*08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	200	1	924	2	N	-0-					-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	637	1	2940	2	N	-0-					36
04	2430	X	676	-0-	-1754	-0-	145	1	531	2	N	-0-					36
05	2511	X	1086	-0-	-1425	-0-	220	1	866	2	N	-0-					36
06	3450	X	1004	-0-	-2446	-0-	223	1	781	2	N	-0-					36
07	3565	X	918	-0-	-2647	-0-	163	1	755	2	N	-0-					36
08	3565	X	1528	-0-	-2037	-0-	272	1	1256	2	N	-0-					36

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	30	X	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					32
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					32
06	90	X	60	-0-	-30	-0-	12	1	48	2	Y	-0-					32
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	2298	-0-	-461	-0-	409	1	1889	2	N	-0-			38
04	2670	X	2153	-0-	-517	-0-	461	1	1692	2	N	-0-			38
05	2418	X	2184	-0-	-234	-0-	442	1	1742	2	N	-0-			38
06	2220	X	1798	-0-	-422	-0-	377	1	1421	2	N	-0-			38
07	2294	X	1872	-0-	-422	-0-	332	1	1540	2	N	-0-			38
08	2294	X	1691	-0-	-603	-0-	301	1	1390	2	N	-0-			38

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 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
03	4898	X	4370	-0-	-528	-0-	779	1	3591	2	N	-0-			56
04	4740	X	4123	-0-	-617	-0-	883	1	3240	2	N	-0-			56
05	4588	X	4280	-0-	-308	-0-	867	1	3413	2	N	-0-			56
06	4440	X	3709	-0-	-731	-0-	747	1	2962	2	N	-0-			56
07	4464	X	4019	-0-	-445	-0-	712	1	3307	2	N	-0-			56
08	4371	X	3184	-0-	-1187	-0-	567	1	2617	2	N	-0-			56

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

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

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 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
03	9331	X	5825	-0-	-3506	-0-	1038	1	4787	2	Y	-0-			34
04	9030	X	1290	-0-	-7740	-0-	276	1	1014	2	Y	-0-			34
05	5642	X	5510	-0-	-132	-0-	1116	1	4394	2	Y	-0-			34
06	5640	X	2179	-0-	-3461	-0-	422	1	1757	2	Y	-0-			34
07	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	1228	1	5704	2	Y	-0-			34
*08	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	1424	1	6573	2	Y	-0-			34

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

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

LITTLE, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610

03	8587	X	5503	-0-	-3084	-0-	251	1	5252	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	6471	-0-	-1419	-0-	293	1	6178	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	6132	-0-	-2021	-0-	280	1	5852	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	6276	-0-	-1524	-0-	290	1	5986	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6561	-0-	-1065	-0-	305	1	6256	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6278	-0-	-418	-0-	293	1	5985	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124

03	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					N	-0-					-0-
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
*05	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
*06	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					N	-0-					-0-
*07	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
*08	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	731	1	14924	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

03	1891	X	4	-0-	-1887	-0-	4	2			N	-0-					7
04	1830	X	14	-0-	-1816	-0-	1	1	13	2	N	-0-	7	1			-0-
05	1581	N	31	-0-	-1550	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

03	89824	X	89824	-0-	-0-	-0-	4661	1	85163	2	N	-0-					-0-
04	72393	X	72393	-0-	-0-	-0-	3830	1	68563	2	N	-0-					-0-
05	64051	X	64051	-0-	-0-	-0-	3486	1	60565	2	N	-0-					-0-
06	55113	X	55113	-0-	-0-	-0-	2547	1	52566	2	N	-0-					-0-
07	54126	X	51380	-0-	-2746	-0-	2467	1	48913	2	N	-0-					-0-
08	54126	X	47174	-0-	-6952	-0-	2323	1	44851	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

03	8277	X	6299	-0-	-1978	-0-	291	1	5958	2	N	45	184	1			113
							50	9									
04	7710	X	5873	-0-	-1837	-0-	264	1	5554	2	N	50					163
							55	9									
05	7564	X	5452	-0-	-2112	-0-	247	1	5169	2	N	33					196
							36	9									
06	6780	X	5171	-0-	-1609	-0-	235	1	4863	2	N	66	182	1			80
							73	9									
07	6851	X	5413	-0-	-1438	-0-	250	1	5133	2	N	27					107
							30	9									
08	6293	X	5193	-0-	-1100	-0-	240	1	4900	2	N	48					155
							53	9									

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26893	X	26893	-0-	-0-	-0-	1226	1	25667	2	N	-0-					-0-
04	24773	X	24773	-0-	-0-	-0-	1123	1	23650	2	N	-0-					-0-
05	24430	X	24430	-0-	-0-	-0-	1114	1	23316	2	N	-0-					-0-
06	23137	X	23137	-0-	-0-	-0-	1068	1	22069	2	N	-0-					-0-
07	22929	X	22929	-0-	-0-	-0-	1065	1	21864	2	N	-0-					-0-
*08	22282	X	22282	-0-	-0-	-0-	1041	1	21241	2	N	-0-					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

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

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

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	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

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

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

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			133
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			133
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			133
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			133
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			133
*08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

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

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

03	5456 X	3699	-0-	-1757	-0-	3686	2	13	9	N	12			87
04	4170 X	2330	-0-	-1840	-0-	2327	2	3	9	N	3			90
05	3720 X	3407	-0-	-313	-0-	3399	2	8	9	N	7			97
06	3570 X	1530	-0-	-2040	-0-	1529	2	1	9	N	1			98
07	3689 X	1295	-0-	-2394	-0-	1291	2	4	9	N	4			102
08	3689 X	938	-0-	-2751	-0-	935	2	3	9	N	3			105

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

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

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERS. O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

03	372 N	353	-0-	-19	-0-	9	1	344	2	Y	-0-					25
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	21	1	615	2	Y	-0-					25
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	17	1	497	2	Y	-0-					25
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	17	1	479	2	Y	-0-					25
07	651 N	383	-0-	-268	-0-	13	1	370	2	Y	-0-					25
08	527 N	386	-0-	-141	-0-	13	1	373	2	Y	-0-					25

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

03	2542 X	1867	-0-	-675	-0-	48	1	1813	2	Y	5					99
						6	9									
04	2460 X	2351	-0-	-109	-0-	78	1	2269	2	Y	4					103
						4	9									
05	2480 X	2267	-0-	-213	-0-	76	1	2177	2	Y	13	87	1			29
						14	9									
06	2400 X	2164	-0-	-236	-0-	73	1	2091	2	Y	-0-					29
07	2480 X	2129	-0-	-351	-0-	72	1	2055	2	Y	2					31
						2	9									
08	2418 X	2039	-0-	-379	-0-	68	1	1963	2	Y	7					38
						8	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

03	682 N	448	-0-	-234	-0-	12	1	436	2	N	-0-					-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	25	1	716	2	N	-0-					-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	25	1	718	2	N	-0-					-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	22	1	641	2	N	-0-					-0-
07	775 N	626	-0-	-149	-0-	21	1	605	2	N	-0-					-0-
08	744 N	586	-0-	-158	-0-	19	1	567	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	11	1	395	2	Y	24					50
							26	9									
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	18	1	522	2	Y	33					83
							36	9									
05	806	N	591	-0-	-215	-0-	19	1	547	2	Y	23	59	1			47
							25	9									
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	408	2	Y	37	58	1			26
							41	9									
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	16	1	465	2	Y	23	47	1			2
							25	9									
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	18	1	520	2	Y	21					23
							23	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

03	2170	X	1849	-0-	-321	-0-	48	1	1795	2	Y	5					97
							6	9									
04	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	74	1	2143	2	Y	4					101
							4	9									
05	2170	X	2081	-0-	-89	-0-	70	1	1999	2	Y	11	89	1			23
							12	9									
06	2100	X	1894	-0-	-206	-0-	64	1	1830	2	Y	-0-					23
07	2294	X	1971	-0-	-323	-0-	67	1	1903	2	Y	1					24
							1	9									
08	2294	X	2041	-0-	-253	-0-	68	1	1965	2	Y	7					31
							8	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

03	2945	X	2313	-0-	-632	-0-	57	1	2145	2	N	101					279
							111	9									
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	91	1	2640	2	N	108	190	1			197
							119	9									
05	2604	X	2112	-0-	-492	-0-	69	1	1969	2	N	67					264
							74	9									
06	2520	X	2180	-0-	-340	-0-	71	1	2039	2	N	64	184	1			144
							70	9									
07	2945	N	2056	-0-	-889	-0-	68	1	1944	2	N	40					184
							44	9									
08	2108	N	1666	-0-	-442	-0-	55	1	1587	2	N	22					206
							24	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

03	868	X	499	-0-	-369	-0-	13	1	486	2	Y	-0-					28
04	720	X	671	-0-	-49	-0-	22	1	649	2	Y	-0-					28
05	713	X	509	-0-	-204	-0-	17	1	492	2	Y	-0-					28
06	924	X	924	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	Y	-0-					28
07	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	39	1	1108	2	Y	1					29
							1	9									
*08	992	X	992	-0-	-0-	-0-	33	1	959	2	Y	-0-					29

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 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
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	79	1	2979	2	Y	-0-					64
04	3900	X	2686	-0-	-1214	-0-	90	1	2596	2	Y	-0-					64
05	4030	X	2181	-0-	-1849	-0-	74	1	2107	2	Y	-0-					64
06	3900	X	2061	-0-	-1839	-0-	70	1	1991	2	Y	-0-					64
07	3069	X	2167	-0-	-902	-0-	73	1	2092	2	Y	2					66
							2	9									
*08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	124	1	3598	2	Y	-0-					66

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	145	1	2427	2	N	6	2	8			64
							7	9									
04	2670	N	1335	-0-	-1335	-0-	85	1	1232	2	N	16					80
							18	9									
05	2635	N	889	-0-	-1746	-0-	60	1	829	2	N	-0-					80
06	2490	N	557	-0-	-1933	-0-	38	1	519	2	N	-0-					80
07	1395	N	841	-0-	-554	-0-	56	1	785	2	N	-0-					80
08	899	N	729	-0-	-170	-0-	50	1	679	2	N	-0-					80

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	10					52
							11	9									
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	N	17					69
							19	9									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	32	1	910	2	N	28					97
							31	9									
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	57	1	1637	2	N	58					155
							64	9									
*08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	48	1	1406	2	N	20					175
							22	9									

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

03	2325	N	2083	-0-	-242	-0-	118	1	1964	2	N	1	1	8			127
							1	9									
04	2130	N	1840	-0-	-290	-0-	118	1	1722	2	N	-0-					127
05	2170	N	1773	-0-	-397	-0-	121	1	1652	2	N	-0-					127
06	2010	N	2005	-0-	-5	-0-	138	1	1866	2	N	1	1	8			127
							1	9									
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	144	1	2005	2	N	1	1	8			127
							1	9									
*08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	143	1	1952	2	N	1	1	8			127
							1	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 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
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	29	1	331	2	N	-0-					52
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	21	1	279	2	N	-0-					52
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	37	1	444	2	N	-0-					52
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	25	1	303	2	N	-0-					52
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	492	2	N	-0-					52
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	46	1	640	2	N	-0-					52

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 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
03	1767	X	946	-0-	-821	-0-	23	1	865	2	Y	53					127
							58	9									
04	1710	X	1066	-0-	-644	-0-	33	1	965	2	Y	62					189
							68	9									
05	1426	X	1138	-0-	-288	-0-	37	1	1051	2	Y	45	121	1			113
							50	9									
06	1380	X	1018	-0-	-362	-0-	31	1	899	2	Y	80	122	1			71
							88	9									
07	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	60	1	1721	2	Y	87	132	1			26
							96	9									
*08	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	50	1	1449	2	Y	58					84
							64	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 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
03	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	65	1	1263	2	N	43					187
							47	9									
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	76	1	1523	2	N	60					247
							66	9									
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	78	1	1538	2	N	95	183	1			159
							105	9									
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	73	1	1396	2	N	63					222
							69	9									
07	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	51	1	1297	2	N	64	119	1			167
							70	9									
*08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	87	1	1650	2	N	59					226
							65	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 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
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	87	1	3270	2	N	61	183	1			57
							67	9									
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	125	1	3613	2	N	75					132
							83	9									
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	134	1	3822	2	N	73					205
							80	9									
06	3300	X	2689	-0-	-611	-0-	90	1	2558	2	N	37	177	1			65
							41	9									
07	3937	X	1325	-0-	-2612	-0-	44	1	1260	2	N	19					84
							21	9									
08	4030	X	1183	-0-	-2847	-0-	39	1	1124	2	N	18					102
							20	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-			-0-
05	155 N	94	-0-	-61	-0-	4	1	90	2	N	-0-			-0-
06	120 N	61	-0-	-59	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-
07	155 N	34	-0-	-121	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
08	93 N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	87	1	1822	2	N	-0-			-0-
04	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	118	1	2474	2	N	-0-			-0-
05	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	136	1	2837	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3046	-0-	46	46	141	1	2905	2	N	-0-			-0-
07	3090 N	3044	-0-	-46	-0-	141	1	2903	2	N	-0-			-0-
08	2976 N	2770	-0-	-206	-0-	129	1	2641	2	N	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 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
03	3410 X	3244	-0-	-166	-0-	148	1	3096	2	N	-0-			-0-
04	3270 X	3131	-0-	-139	-0-	142	1	2989	2	N	-0-			-0-
05	3348 X	2679	-0-	-669	-0-	122	1	2557	2	N	-0-			-0-
06	3180 X	3172	-0-	-8	-0-	146	1	3026	2	N	-0-			-0-
07	3286 X	3235	-0-	-51	-0-	150	1	3085	2	N	-0-			-0-
08	3255 X	3034	-0-	-221	-0-	142	1	2892	2	N	-0-			-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 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
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	19	1	395	2	N	-0-			-0-
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	18	1	368	2	N	-0-			-0-
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	17	1	364	2	N	-0-			-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	2	N	-0-			-0-
07	403 N	344	-0-	-59	-0-	16	1	328	2	N	-0-			-0-
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	16	1	323	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 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
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	35	1	731	2	N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	45	1	945	2	N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	57	1	1184	2	N	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	54	1	1115	2	N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	57	1	1165	2	N	-0-					-0-
*08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	42	1	860	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 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
03	527	N	255	-0-	-272	-0-	12	1	243	2	N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	2	N	-0-					-0-
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	21	1	449	2	N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	N	-0-					-0-
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	27	1	563	2	N	-0-					-0-
*08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	617	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	N	1767	-0-	-682	-0-	81	1	1686	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2082	-0-	-378	-0-	94	1	1988	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	1605	-0-	-1185	-0-	73	1	1532	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	113	-0-	-1597	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 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
03	806	N	798	-0-	-8	-0-	36	1	762	2	Y	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	902	2	Y	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	39	1	825	2	Y	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	2	Y	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	38	1	784	2	Y	-0-					-0-
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	38	1	773	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 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
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	51	1	1071	2	Y	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	64	1	1350	2	Y	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	60	1	1246	2	Y	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	58	1	1189	2	Y	-0-					-0-
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	60	1	1241	2	Y	-0-					-0-
*08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	62	1	1262	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	2826	-0-	-584	-0-	129	1	2697	2	N	-0-					-0-
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	145	1	3047	2	N	-0-					-0-
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	133	1	2776	2	N	-0-					-0-
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	133	1	2739	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2764	-0-	-522	-0-	128	1	2636	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2644	-0-	-642	-0-	123	1	2521	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 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
03	1705	N	1432	-0-	-273	-0-	65	1	1367	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	72	1	1524	2	N	-0-					-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	81	1	1699	2	N	-0-					-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	74	1	1537	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	76	1	1558	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1588	-0-	-179	-0-	74	1	1514	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 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
03	744	N	358	-0-	-386	-0-	16	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	356	-0-	-574	-0-	16	1	340	2	Y	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	33	1	682	2	Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	32	1	666	2	Y	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	2	Y	-0-					-0-
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	128	1	2674	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	1879	-0-	-461	-0-	85	1	1794	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2078	-0-	-619	-0-	95	1	1983	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	2404	-0-	-296	-0-	111	1	2293	2	N	-0-					-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	118	1	2431	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1577	-0-	-500	-0-	74	1	1503	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

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-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

03	2883	X	2559	-0-	-324	-0-	117	1	2442	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2099	-0-	-691	-0-	95	1	2004	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2520	-0-	-363	-0-	115	1	2405	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2304	-0-	-186	-0-	106	1	2198	2	N	-0-					-0-
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	116	1	2384	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2435	-0-	-76	-0-	114	1	2321	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	N	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	17	1	347	2	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	17	1	351	2	N	-0-					-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	41	1	864	2	Y	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	39	1	823	2	Y	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	41	1	854	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	40	1	830	2	Y	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	41	1	836	2	Y	-0-					-0-
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	822	2	Y	-0-					-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 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
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	53	1	1116	2	Y	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	58	1	1220	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	507	-0-	-578	-0-	23	1	484	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 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
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	N	-0-					-0-
04	720	N	536	-0-	-184	-0-	24	1	512	2	N	-0-					-0-
05	682	N	379	-0-	-303	-0-	17	1	362	2	N	-0-					-0-
06	660	N	222	-0-	-438	-0-	10	1	212	2	N	-0-					-0-
07	558	N	187	-0-	-371	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
08	372	N	201	-0-	-171	-0-	9	1	192	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 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
03	T. A.		1504	-0-	1504	2812	69	1	1435	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		3001	-0-	3001	5813	136	1	2865	2	N	-0-					-0-
05	8812	X	2999	-0-	-5813	-0-	137	1	2862	2	N	-0-					-0-
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	127	1	2627	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2292	-0-	-808	-0-	106	1	2186	2	N	-0-					-0-
08	3007	N	1837	-0-	-1170	-0-	86	1	1751	2	N	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 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
03	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	62	1	1293	2	Y	17					20
							19	9									
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	59	1	1237	2	Y	50	49	1			21
							55	9									
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	63	1	1327	2	Y	19	23	1			17
							21	9									
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	61	1	1268	2	Y	32	44	1			5
							35	9									
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	66	1	1358	2	Y	41	24	1			22
							45	9									
*08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	67	1	1365	2	Y	7	27	1			2
							8	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	913	2	22	9	N	20					171
04	900	N	802	-0-	-98	-0-	784	2	18	9	N	16					187
05	899	N	885	-0-	-14	-0-	870	2	15	9	N	14					201
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	848	2	36	9	N	33	185	1			49
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	854	2	10	9	N	9					58
08	899	N	822	-0-	-77	-0-	811	2	11	9	N	10					68

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	85	1	1785	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	84	1	1771	2	N	-0-					-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	86	1	1809	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1460	-0-	-340	-0-	67	1	1393	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1490	-0-	-432	-0-	69	1	1421	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1586	-0-	-305	-0-	74	1	1512	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

03	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	133	1	2792	2	N	-0-					-0-
04	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	129	1	2726	2	N	-0-					-0-
05	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	131	1	2736	2	N	-0-					-0-
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	120	1	2485	2	N	-0-					-0-
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	106	1	2179	2	N	-0-					-0-
*08	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	116	1	2364	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

03	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	126	1	2640	2	N	-0-					-0-
04	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	93	1	1957	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	112	1	2337	2	N	-0-					-0-
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	97	1	2002	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	544	-0-	-944	-0-	25	1	519	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	144	-0-	-1344	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

03	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	55	1	1145	2	Y	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	51	1	1076	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	54	1	1120	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	53	1	1099	2	Y	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	55	1	1131	2	Y	-0-					-0-
*08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	55	1	1120	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 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
03	682	N	544	-0-	-138	-0-	40	1	494	2	Y	9					16
							10	9									
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	45	1	543	2	Y	39	38	1			17
							43	9									
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	69	1	795	2	Y	23	22	1			18
							25	9									
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	65	1	727	2	Y	41	50	1			9
							45	9									
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	67	1	737	2	Y	41	25	1			25
							45	9									
*08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	64	1	681	2	Y	7	28	1			4
							8	9									

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

03	2976	X	2328	-0-	-648	-0-	124	1	2105	2	Y	90	68	1			69
							99	9									
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	151	1	2557	2	Y	3	28	1			44
							3	9									
05	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	146	1	2406	2	Y	52	48	1			48
							57	9									
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	147	1	2421	2	Y	39	32	1			55
							43	9									
07	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	152	1	2476	2	Y	47	57	1			45
							52	9									
*08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	150	1	2431	2	Y	99	100	1			44
							109	9									

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	2770	-0-	-113	-0-	126	1	2644	2	Y	-0-					-0-
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	159	1	3343	2	Y	-0-					-0-
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	149	1	3112	2	Y	-0-					-0-
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	145	1	3008	2	Y	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	149	1	3066	2	Y	-0-					-0-
*08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	147	1	3003	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 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
03	1023	N	907	-0-	-116	-0-	41	1	866	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	473	-0-	-637	-0-	21	1	452	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	685	-0-	-586	-0-	31	1	654	2	N	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	50	1	1033	2	N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	46	1	948	2	N	-0-					-0-
*08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	40	1	807	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 106881 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9145 - 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
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-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 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
03	1488	N	1132	-0-	-356	-0-	52	1	1080	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	684	-0-	-276	-0-	31	1	653	2	Y	-0-					-0-
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	69	1	1441	2	Y	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	81	1	1665	2	Y	-0-					-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	81	1	1673	2	Y	-0-					-0-
*08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	78	1	1586	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	157	1	3296	2	Y	-0-					-0-
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	141	1	2978	2	Y	-0-					-0-
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	153	1	3202	2	Y	-0-					-0-
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	143	1	2964	2	Y	-0-					-0-
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	141	1	2886	2	Y	-0-					-0-
*08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	138	1	2816	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	64	1	1341	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	61	1	1290	2	N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	64	1	1344	2	N	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	64	1	1327	2	N	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	66	1	1357	2	N	-0-					-0-
*08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	66	1	1352	2	N	-0-					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 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
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

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

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 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
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	43	1	893	2	N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	N	-0-					-0-
05	930	N	484	-0-	-446	-0-	22	1	462	2	N	-0-					-0-
06	900	N	346	-0-	-554	-0-	16	1	330	2	N	-0-					-0-
07	713	N	317	-0-	-396	-0-	15	1	302	2	N	-0-					-0-
*08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	34	1	698	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 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
03	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	65	1	1356	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1297	-0-	-143	-0-	59	1	1238	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1262	-0-	-226	-0-	58	1	1204	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1207	-0-	-173	-0-	56	1	1151	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1184	-0-	-149	-0-	55	1	1129	2	Y	-0-					-0-
*08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	59	1	1195	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 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
03	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	55	1	1155	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	54	1	1135	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	54	1	1123	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	53	1	1091	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	54	1	1104	2	Y	-0-					-0-
*08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	1097	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	106	1	2219	2	N	-0-					-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	107	1	2256	2	N	-0-					-0-
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	120	1	2512	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	119	1	2461	2	N	-0-					-0-
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	110	1	2270	2	N	-0-					-0-
*08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	121	1	2460	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	97	1	2026	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1436	-0-	-454	-0-	65	1	1371	2	N	-0-					-0-
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	98	1	2048	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	91	1	1880	2	N	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	93	1	1905	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1975	-0-	-164	-0-	92	1	1883	2	N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

03	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	112	1	2347	2	N	-0-					-0-
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	144	1	3028	2	N	-0-					-0-
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	190	1	3983	2	N	-0-					-0-
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	115	1	2368	2	N	-0-					-0-
07	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	93	1	1907	2	N	-0-					-0-
*08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	125	1	2542	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

03	2294	N	1949	-0-	-345	-0-	89	1	1860	2	N	-0-					-0-
04	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	134	1	2820	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	2299	-0-	-553	-0-	105	1	2194	2	N	-0-					-0-
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	128	1	2638	2	N	-0-					-0-
07	2883	N	2483	-0-	-400	-0-	115	1	2368	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2158	-0-	-136	-0-	101	1	2057	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	89	1	1213	2	N	-0-					-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	87	1	1194	2	N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	90	1	1236	2	N	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	89	1	1216	2	N	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	92	1	1245	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	90	1	1213	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	74	1	1556	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1369	-0-	-281	-0-	62	1	1307	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	68	1	1431	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1476	-0-	-114	-0-	68	1	1408	2	N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	69	1	1420	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	65	1	1328	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	57	1	1200	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	53	1	1117	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	767	-0-	-597	-0-	35	1	732	2	Y	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	65	1	1336	2	Y	-0-					-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	73	1	1503	2	Y	-0-					-0-
*08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	59	1	1215	2	Y	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

03	1829	N	1627	-0-	-202	-0-	74	1	1553	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	76	1	1610	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1379	-0-	-388	-0-	63	1	1316	2	Y	-0-					-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	77	1	1593	2	Y	-0-					-0-
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	94	1	1931	2	Y	-0-					-0-
*08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	89	1	1826	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

03	806	N	771	-0-	-35	-0-	35	1	736	2	N	-0-					-0-
04	750	N	490	-0-	-260	-0-	22	1	468	2	N	-0-					-0-
05	775	N	605	-0-	-170	-0-	28	1	577	2	N	-0-					-0-
06	750	N	664	-0-	-86	-0-	31	1	633	2	N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	709	2	N	-0-					-0-
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	713	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	118	1	1816	2	Y	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	112	1	1733	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1647	-0-	-492	-0-	105	1	1542	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1400	-0-	-460	-0-	92	1	1308	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	111	1	1686	2	Y	-0-					-0-
*08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	135	1	2118	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	156	1	3261	2	N	-0-					-0-
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	150	1	3152	2	N	-0-					-0-
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	154	1	3218	2	N	-0-					-0-
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	153	1	3162	2	N	-0-					-0-
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	159	1	3257	2	N	-0-					-0-
*08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	158	1	3231	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	87	1	1821	2	N	-0-			-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	85	1	1791	2	N	-0-			-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	88	1	1835	2	N	-0-			-0-
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	94	1	1933	2	N	-0-			-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	92	1	1881	2	N	-0-			-0-
*08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	71	1	1441	2	N	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 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
03	806	N	683	-0-	-123	-0-	31	1	652	2	Y	-0-			-0-
04	750	N	565	-0-	-185	-0-	26	1	539	2	Y	-0-			-0-
05	806	N	508	-0-	-298	-0-	23	1	485	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	482	-0-	-178	-0-	22	1	460	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	484	-0-	-105	-0-	22	1	462	2	Y	-0-			-0-
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 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
03	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	48	1	1014	2	Y	-0-			-0-
04	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	46	1	963	2	Y	-0-			-0-
05	1116	N	609	-0-	-507	-0-	28	1	581	2	Y	-0-			-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	61	1	1264	2	Y	-0-			-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	62	1	1276	2	Y	-0-			-0-
*08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	67	1	1364	2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 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
03	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	174	1	1673	2	Y	18			89
							20	9							
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	151	1	1627	2	Y	15			104
							17	9							
05	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	160	1	1672	2	Y	13			117
							14	9							
06	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	156	1	1630	2	Y	10			127
							11	9							
07	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	159	1	1652	2	Y	11			138
							12	9							
*08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	160	1	1707	2	Y	8			146
							9	9							

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	117	1	2444	2	Y	-0-			-0-
04	2700	X	2549	-0-	-151	-0-	116	1	2433	2	Y	-0-			-0-
05	2759	X	2498	-0-	-261	-0-	114	1	2384	2	Y	-0-			-0-
06	2670	X	2508	-0-	-162	-0-	116	1	2392	2	Y	-0-			-0-
07	2759	X	2650	-0-	-109	-0-	123	1	2527	2	Y	-0-			-0-
*08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	112	1	2294	2	Y	-0-			-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

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-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

03	1581	X	1272	-0-	-309	-0-	58	1	1214	2	Y	-0-					-0-
04	1530	X	718	-0-	-812	-0-	33	1	685	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	1415	-0-	-166	-0-	65	1	1350	2	Y	-0-					-0-
06	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	62	1	1281	2	Y	-0-					-0-
07	1271	X	1056	-0-	-215	-0-	49	1	1007	2	Y	-0-					-0-
*08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	49	1	996	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	80	1	1677	2	Y	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	75	1	1581	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	71	1	1484	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1348	-0-	-362	-0-	62	1	1286	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1271	-0-	-434	-0-	59	1	1212	2	Y	-0-					-0-
*08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	61	1	1255	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

03	992	N	876	-0-	-116	-0-	40	1	836	2	N	-0-					-0-
04	900	N	753	-0-	-147	-0-	34	1	719	2	N	-0-					-0-
05	992	N	765	-0-	-227	-0-	35	1	730	2	N	-0-					-0-
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	36	1	745	2	N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	2	N	-0-					-0-
*08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	817	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

03	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	169	1	3542	2	N	-0-					-0-
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	159	1	3349	2	N	-0-					-0-
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	148	1	3087	2	N	-0-					-0-
06	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	117	1	2417	2	N	-0-					-0-
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	144	1	2961	2	N	-0-					-0-
*08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	159	1	3237	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

03	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 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
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	146	1	3051	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2818	-0-	-32	-0-	128	1	2690	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2005	-0-	-940	-0-	91	1	1914	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2850	-0-	-240	-0-	132	1	2718	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2812	-0-	-381	-0-	131	1	2681	2	Y	-0-					-0-
*08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	130	1	2664	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 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
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
04	210	N	64	-0-	-146	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 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
03	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	80	1	1684	2	Y	-0-					-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	75	1	1577	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	80	1	1679	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	241	-0-	-1469	-0-	11	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1240	-0-	-465	-0-	58	1	1182	2	Y	-0-					-0-
*08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	89	1	1811	2	Y	-0-					-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	170	1	2907	2	N	-0-					-0-
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	179	1	3134	2	N	-0-					-0-
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	166	1	2928	2	N	-0-					-0-
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	148	1	3069	2	N	-0-					-0-
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	158	1	3249	2	N	-0-					-0-
*08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	164	1	3339	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 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
03	T. A.		1731	-0-	1731	3473	79	1	1652	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1715	-0-	1715	5188	78	1	1637	2	Y	-0-					-0-
05	6991	X	1803	-0-	-5188	-0-	82	1	1721	2	Y	-0-					-0-
06	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	85	1	1759	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	80	1	1647	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	81	1	1651	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 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
03	2356	N	1929	-0-	-427	-0-	88	1	1841	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	98	1	2072	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	112	1	2336	2	Y	-0-					-0-
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	102	1	2107	2	Y	-0-					-0-
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	108	1	2209	2	Y	-0-					-0-
*08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	110	1	2253	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 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
03	930	N	855	-0-	-75	-0-	39	1	816	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	702	-0-	-138	-0-	32	1	670	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	831	-0-	-68	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	37	1	775	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	39	1	798	2	Y	-0-					-0-
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	39	1	788	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 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
03	2046	N	1567	-0-	-479	-0-	93	1	1289	2	Y	168	133	1			124
							185	9									
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	115	1	1779	2	Y	84	112	1			96
							92	9									
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	111	1	1701	2	Y	103	105	1			94
							113	9									
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	113	1	1719	2	Y	77	70	1			101
							85	9									
07	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	117	1	1766	2	Y	95	118	1			78
							105	9									
*08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	106	1	1535	2	Y	192	197	1			73
							211	9									

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	98	1	2060	2	Y	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	71	1	1499	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	1648	-0-	-584	-0-	75	1	1573	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1586	-0-	-514	-0-	73	1	1513	2	Y	-0-					-0-
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	105	1	2154	2	Y	-0-					-0-
*08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	126	1	2579	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	23	1	475	2	Y	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	413	-0-	-97	-0-	19	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	Y	-0-					-0-
*08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	76	1	1548	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

03	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	83	1	1736	2	Y	-0-					-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	80	1	1680	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	82	1	1717	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	81	1	1676	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	84	1	1720	2	Y	-0-					-0-
*08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	83	1	1689	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

03	3069	X	1696	-0-	-1373	-0-	77	1	1619	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	1582	-0-	-1148	-0-	72	1	1510	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	996	-0-	-1546	-0-	45	1	951	2	Y	-0-					-0-
06	2100	X	2047	-0-	-53	-0-	94	1	1953	2	Y	-0-					-0-
07	1922	X	1714	-0-	-208	-0-	80	1	1634	2	Y	-0-					-0-
*08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	92	1	1871	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	1820	-0-	-567	-0-	83	1	1737	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	1956	-0-	-84	-0-	89	1	1867	2	N	-0-			-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	95	1	1983	2	N	-0-			-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	94	1	1940	2	N	-0-			-0-
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	97	1	1992	2	N	-0-			-0-
*08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	98	1	2004	2	N	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 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
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	141	1	2960	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	139	1	2921	2	N	-0-			-0-
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	136	1	2853	2	N	-0-			-0-
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	134	1	2765	2	N	-0-			-0-
07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	135	1	2778	2	N	-0-			-0-
08	1550	X	781	-0-	-769	-0-	36	1	745	2	N	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 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
03	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	63	1	1325	2	Y	-0-			-0-
04	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	61	1	1282	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	62	1	1287	2	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	62	1	1272	2	Y	-0-			-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	65	1	1334	2	Y	-0-			-0-
*08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	65	1	1329	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 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
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	Y	-0-			-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	2	Y	-0-			-0-
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	25	1	523	2	Y	-0-			-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	Y	-0-			-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	35	1	724	2	Y	-0-			-0-
*08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	32	1	653	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 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
03	2387	N	1571	-0-	-816	-0-	72	1	1499	2	Y	-0-			-0-
04	2160	N	1920	-0-	-240	-0-	87	1	1833	2	Y	-0-			-0-
05	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	94	1	1975	2	Y	-0-			-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	88	1	1827	2	Y	-0-			-0-
07	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	85	1	1751	2	Y	-0-			-0-
*08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	54	1	1093	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 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
03	1612	N	1357	-0-	-255	-0-	62	1	1295	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1035	-0-	-435	-0-	46	1	972	2	Y	15	12	1			3
							17	9									
05	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	57	1	1198	2	Y	18	12	1			9
							20	9									
06	1320	N	1072	-0-	-248	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-	7	1			2
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	67	1	1381	2	Y	-0-					2
*08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	87	1	1778	2	Y	-0-					2

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 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
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	170	1	3548	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	973	-0-	-1847	-0-	44	1	929	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	549	-0-	-2365	-0-	25	1	524	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	1338	-0-	-1482	-0-	62	1	1276	2	Y	-0-					-0-
07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	171	1	3522	2	Y	-0-					-0-
*08	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	116	1	2375	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	146	1	3056	2	N	-0-					-0-
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	122	1	2560	2	N	-0-					-0-
05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	86	1	1795	2	N	-0-					-0-
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	186	1	3845	2	N	-0-					-0-
07	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	117	1	2395	2	N	-0-					-0-
*08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	150	1	3052	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 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
03	2945	X	1203	-0-	-1742	-0-	55	1	1148	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2850	X	2099	-0-	-751	-0-	95	1	2000	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	496	1	3857	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	535	1	4820	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	530	1	4534	2	Y	-0-	2	1			1
*08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	475	1	3318	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 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
03	4464	X	2580	-0-	-1884	-0-	118	1	2462	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2413	-0-	-497	-0-	109	1	2304	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2497	-0-	-510	-0-	114	1	2383	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	1758	-0-	-822	-0-	81	1	1677	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	1167	-0-	-1437	-0-	54	1	1113	2	Y	-0-					-0-
*08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	72	1	1479	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 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
03	2356	N	2096	-0-	-260	-0-	96	1	2000	2	Y	-0-					-0-
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	109	1	2290	2	Y	-0-					-0-
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	108	1	2259	2	Y	-0-					-0-
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	107	1	2206	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	109	1	2232	2	Y	-0-					-0-
*08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	99	1	2023	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 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
03	3906	X	3625	-0-	-281	-0-	165	1	3460	2	Y	-0-					-0-
04	4710	X	3138	-0-	-1572	-0-	142	1	2996	2	Y	-0-					-0-
05	4867	X	3231	-0-	-1636	-0-	147	1	3084	2	Y	-0-					-0-
06	4710	X	3261	-0-	-1449	-0-	150	1	3111	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3365	-0-	-262	-0-	156	1	3209	2	Y	-0-					-0-
*08	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	116	1	2364	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	212	-0-	-328	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	82	-0-	-248	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	65	-0-	-152	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		65	-0-	65	65	3	1	62	2	Y	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

03	1612	N	1453	-0-	-159	-0-	66	1	1387	2	Y	-0-					-0-
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	89	1	1882	2	Y	-0-					-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	84	1	1756	2	Y	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	68	1	1415	2	Y	-0-					-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	89	1	1822	2	Y	-0-					-0-
*08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	78	1	1598	2	Y	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	X	368	-0-	-172	-0-	17	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	434	X	362	-0-	-72	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	667	X	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	39	1	812	2	N	-0-					-0-
04	180	N	19	-0-	-161	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	92	1	1916	2	N	-0-					-0-
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	103	1	2123	2	N	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	81	1	1663	2	N	-0-					-0-
*08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	102	1	2076	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	130	1	2714	2	N	-0-					-0-
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	128	1	2699	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	110	1	2310	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	2469	-0-	-231	-0-	114	1	2355	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2331	-0-	-459	-0-	108	1	2223	2	N	-0-					-0-
*08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	121	1	2465	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	2	Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	584	2	Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	Y	-0-					-0-
*08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	29	1	587	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 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
03	4619	X	3910	-0-	-709	-0-	178	1	3732	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4264	-0-	-206	-0-	193	1	4071	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4298	-0-	-321	-0-	196	1	4102	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	3891	-0-	-429	-0-	180	1	3711	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	3140	-0-	-1324	-0-	146	1	2994	2	Y	-0-					-0-
*08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	167	1	3408	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

03	7068	X	6822	-0-	-246	-0-	341	1	6481	2	Y	-0-					-0-
04	6840	X	6531	-0-	-309	-0-	325	1	6206	2	Y	-0-					-0-
05	7068	X	6641	-0-	-427	-0-	332	1	6309	2	Y	-0-					-0-
06	6750	X	6462	-0-	-288	-0-	327	1	6135	2	Y	-0-					-0-
07	6975	X	6619	-0-	-356	-0-	337	1	6282	2	Y	-0-					-0-
*08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	336	1	6230	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

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-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

03	1550	N	245	-0-	-1305	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	162	-0-	-1338	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	231	-0-	-296	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	144	1	3022	2	Y	-0-					-0-
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	149	1	3145	2	Y	-0-					-0-
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	153	1	3200	2	Y	-0-					-0-
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	153	1	3164	2	Y	-0-					-0-
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	154	1	3165	2	Y	-0-					-0-
*08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	156	1	3191	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	78	1	1627	2	Y	-0-					-0-
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	67	1	1413	2	Y	-0-					-0-
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	74	1	1557	2	Y	-0-					-0-
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	74	1	1525	2	Y	-0-					-0-
07	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	73	1	1499	2	Y	-0-					-0-
*08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	75	1	1537	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	63	1	1308	2	Y	-0-					-0-
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	58	1	1231	2	Y	-0-					-0-
05	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	55	1	1157	2	Y	-0-					-0-
06	1260 N	1240	-0-	-20	-0-	57	1	1183	2	Y	-0-					-0-
07	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	57	1	1164	2	Y	-0-					-0-
*08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	1100	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	57	1	1203	2	Y	-0-					-0-
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	55	1	1164	2	Y	-0-					-0-
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	56	1	1179	2	Y	-0-					-0-
06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	88	1	1812	2	Y	-0-					-0-
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	73	1	1498	2	Y	-0-					-0-
*08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	74	1	1516	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

03	1705 N	1584	-0-	-121	-0-	72	1	1512	2	Y	-0-					-0-
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	69	1	1461	2	Y	-0-					-0-
05	1612 N	1580	-0-	-32	-0-	72	1	1508	2	Y	-0-					-0-
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	71	1	1460	2	Y	-0-					-0-
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	74	1	1511	2	Y	-0-					-0-
*08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	73	1	1497	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	54	1	1123	2	Y	-0-			-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	43	1	900	2	Y	-0-			-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	2	Y	-0-			-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	47	1	966	2	Y	-0-			-0-
07	496	N	253	-0-	-243	-0-	12	1	241	2	Y	-0-			-0-
*08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	817	2	Y	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

03	3100	N	2102	-0-	-998	268	96	1	2006	2	Y	-0-			-0-
04	4813	X	4545	-0-	-268	-0-	206	1	4339	2	Y	-0-			-0-
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	156	1	3265	2	Y	-0-			-0-
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	139	1	2871	2	Y	-0-			-0-
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	158	1	3237	2	Y	-0-			-0-
*08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	186	1	3805	2	Y	-0-			-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

03	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	90	1	1879	2	Y	-0-			-0-
04	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	86	1	1805	2	Y	-0-			-0-
05	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	87	1	1814	2	Y	-0-			-0-
06	1920	N	1893	-0-	-27	-0-	87	1	1806	2	Y	-0-			-0-
07	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	89	1	1834	2	Y	-0-			-0-
*08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	90	1	1829	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	69	1	1451	2	Y	-0-			-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	70	1	1473	2	Y	-0-			-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	74	1	1540	2	Y	-0-			-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	71	1	1462	2	Y	-0-			-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	71	1	1451	2	Y	-0-			-0-
*08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	72	1	1475	2	Y	-0-			-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

03	2635	N	2158	-0-	-477	-0-	98	1	2060	2	Y	-0-			-0-
04	2190	N	2116	-0-	-74	-0-	96	1	2020	2	Y	-0-			-0-
05	2232	N	2030	-0-	-202	-0-	93	1	1937	2	Y	-0-			-0-
06	2100	N	1830	-0-	-270	-0-	84	1	1746	2	Y	-0-			-0-
07	2201	N	1843	-0-	-358	-0-	86	1	1757	2	Y	-0-			-0-
*08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	78	1	1586	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 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
03	1829	N	1544	-0-	-285	-0-	70	1	1474	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1428	-0-	-252	-0-	65	1	1363	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1201	-0-	-411	-0-	55	1	1146	2	Y	-0-					-0-
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	96	1	1979	2	Y	-0-					-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	89	1	1835	2	Y	-0-					-0-
*08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	92	1	1889	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	60	1	1260	2	Y	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	60	1	1254	2	Y	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	56	1	1171	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	52	1	1076	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	52	1	1065	2	Y	-0-					-0-
*08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	52	1	1055	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

03	1767	N	1485	-0-	-282	-0-	68	1	1417	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1293	-0-	-357	-0-	59	1	1234	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	67	1	1396	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1265	-0-	-175	-0-	58	1	1207	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	56	1	1143	2	Y	-0-					-0-
*08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	52	1	1060	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

03	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	74	1	1546	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1596	-0-	-204	-0-	72	1	1524	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	72	1	1508	2	N	-0-					-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	75	1	1543	2	N	-0-					-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	78	1	1603	2	N	-0-					-0-
*08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	75	1	1534	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

03	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	48	1	1011	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1004	-0-	-166	-0-	46	1	958	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	49	1	1020	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	47	1	962	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	47	1	965	2	Y	-0-					-0-
*08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	46	1	938	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

03	1984	X	1876	-0-	-108	-0-	86	1	1790	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	1764	-0-	-156	-0-	80	1	1684	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1596	-0-	-295	-0-	73	1	1523	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	334	-0-	-1496	-0-	15	1	319	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1111	-0-	-718	-0-	52	1	1059	2	Y	-0-					-0-
*08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	78	1	1586	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

03	589	N	557	-0-	-32	-0-	25	1	532	2	Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	26	1	528	2	Y	-0-					-0-
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 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
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	69	1	1436	2	Y	-0-					-0-
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	65	1	1364	2	Y	-0-					-0-
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	66	1	1380	2	Y	-0-					-0-
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	63	1	1306	2	Y	-0-					-0-
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	67	1	1375	2	Y	-0-					-0-
*08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	66	1	1347	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
*08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

03	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	144	1	3015	2	Y	-0-					-0-
04	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	149	1	3130	2	Y	-0-					-0-
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	151	1	3152	2	Y	-0-					-0-
06	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	144	1	2978	2	Y	-0-					-0-
07	3379 X	3169	-0-	-210	-0-	147	1	3022	2	Y	-0-					-0-
*08	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	100	1	2044	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	52	1	1095	2	Y	-0-					-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	48	1	1008	2	Y	-0-					-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	49	1	1029	2	Y	-0-					-0-
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	47	1	963	2	Y	-0-					-0-
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	51	1	1049	2	Y	-0-					-0-
*08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	50	1	1016	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

03	3472 X	3281	-0-	-191	-0-	150	1	3131	2	N	-0-					-0-
04	3360 X	3163	-0-	-197	-0-	143	1	3020	2	N	-0-					-0-
05	3472 X	3254	-0-	-218	-0-	148	1	3106	2	N	-0-					-0-
06	3240 X	3201	-0-	-39	-0-	148	1	3053	2	N	-0-					-0-
07	3348 X	3200	-0-	-148	-0-	149	1	3051	2	N	-0-					-0-
08	3286 X	3106	-0-	-180	-0-	145	1	2961	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165397 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9094 - 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	72	1	1515	2	Y	-0-					-0-
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	75	1	1585	2	Y	-0-					-0-
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	77	1	1603	2	Y	-0-					-0-
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	72	1	1487	2	Y	-0-					-0-
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	88	1	1808	2	Y	-0-					-0-
*08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	88	1	1793	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

03	144 X	75	-0-	-69	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	76	-0-	76	76	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	212 X	136	-0-	-76	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	78 X	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

03	1271 N	1206	-0-	-65	-0-	55	1	1151	2	Y	-0-					-0-
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	53	1	1120	2	Y	-0-					-0-
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	56	1	1179	2	Y	-0-					-0-
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	56	1	1152	2	Y	-0-					-0-
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	58	1	1198	2	Y	-0-					-0-
*08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	58	1	1187	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

03	1829 N	1818	-0-	-11	-0-	83	1	1735	2	N	-0-					-0-
04	1740 N	1672	-0-	-68	-0-	76	1	1596	2	N	-0-					-0-
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	82	1	1713	2	N	-0-					-0-
06	1770 N	1622	-0-	-148	-0-	75	1	1547	2	N	-0-					-0-
07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	85	1	1747	2	N	-0-					-0-
08	1798 N	1468	-0-	-330	-0-	69	1	1399	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

03	3100 N	3458	-0-	358	358	158	1	3300	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	3184	-0-	184	542	144	1	3040	2	Y	-0-					-0-
05	2760 N	2218	-0-	-542	-0-	101	1	2117	2	Y	-0-					-0-
06	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	110	1	2279	2	Y	-0-					-0-
07	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	130	1	2663	2	Y	-0-					-0-
*08	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	117	1	2384	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

03	62 N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	93	1	1952	2	Y	-0-					-0-
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	91	1	1908	2	Y	-0-					-0-
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	91	1	1905	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	88	1	1815	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	90	1	1859	2	Y	-0-					-0-
*08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	88	1	1799	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		119	-0-	119	119	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		87	-0-	87	206	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					-0-
07	T. A.		82	-0-	82	288	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
*08	288	X	-0-	-0-	-288	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	90	1	1885	2	N	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	54	1	1143	2	N	-0-					-0-
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	85	1	1778	2	N	-0-					-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	91	1	1881	2	N	-0-					-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	92	1	1900	2	N	-0-					-0-
*08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	90	1	1831	2	N	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

03	341	N	304	-0-	-37	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	13	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

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-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

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-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

03	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	87	1	1811	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1452	-0-	-498	-0-	66	1	1386	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	79	1	1656	2	Y	-0-					-0-
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	97	1	2007	2	Y	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	88	1	1799	2	Y	-0-					-0-
*08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	82	1	1668	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 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
03	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	64	1	1349	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	58	1	1230	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	56	1	1167	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	59	1	1228	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	60	1	1238	2	N	-0-					-0-
*08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	59	1	1203	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	114	1	2384	2	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2284	-0-	-86	-0-	104	1	2180	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2281	-0-	-13	-0-	104	1	2177	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	1647	-0-	-723	-0-	76	1	1571	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2043	-0-	-313	-0-	95	1	1948	2	Y	-0-					-0-
*08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	93	1	1897	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	86	1	1799	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	25	1	516	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	333	-0-	-535	-0-	15	1	318	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1435	-0-	-245	-0-	66	1	1369	2	Y	-0-					-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	95	1	1946	2	Y	-0-					-0-
*08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	63	1	1290	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	77	1	959	2	Y	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	73	1	897	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	948	-0-	-75	-0-	73	1	875	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	968	-0-	-22	-0-	73	1	895	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	975	-0-	-17	-0-	75	1	900	2	Y	-0-					-0-
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	73	1	855	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

03	4278	X	4053	-0-	-225	-0-	176	1	3679	2	Y	180	141	1			132
							198	9									
04	4140	X	3014	-0-	-1126	-0-	133	1	2792	2	Y	81	113	1			100
							89	9									
05	4278	X	2948	-0-	-1330	-0-	130	1	2716	2	Y	93	102	1			91
							102	9									
06	4140	X	3748	-0-	-392	-0-	169	1	3494	2	Y	77	68	1			100
							85	9									
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	207	1	4248	2	Y	94	116	1			78
							103	9									
*08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	218	1	4444	2	Y	195	201	1			72
							215	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 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
03	3596	X	1512	-0-	-2084	-0-	65	1	1363	2	Y	76	63	1			59
							84	9									
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	179	1	3773	2	Y	42	54	1			47
							46	9									
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	178	1	3716	2	Y	52	52	1			47
							57	9									
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	172	1	3552	2	Y	39	34	1			52
							43	9									
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	173	1	3544	2	Y	47	59	1			40
							52	9									
*08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	169	1	3440	2	Y	99	99	1			40
							109	9									

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	2	N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	44	1	905	2	N	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	80	1	1645	2	N	-0-					-0-
*08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	76	1	1551	2	N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	114	1	2384	2	Y	-0-					-0-
04	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	125	1	2629	2	Y	-0-					-0-
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	124	1	2588	2	Y	-0-					-0-
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	121	1	2504	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	71	1	1467	2	Y	-0-					-0-
*08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	79	1	1607	2	Y	-0-					-0-

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

03	527	N	415	-0-	-112	-0-	19	1	396	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	18	1	382	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	62	-0-	-341	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

03	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	138	1	2885	2	Y	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	67	1	1402	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	428	-0-	-1277	-0-	20	1	408	2	Y	-0-					-0-
06	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	138	1	2854	2	Y	-0-					-0-
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	104	1	2142	2	Y	-0-					-0-
*08	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	90	1	1828	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 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
03	2387	N	2376	-0-	-11	-0-	108	1	2268	2	Y	-0-					-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	100	1	2115	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1409	-0-	-389	-0-	64	1	1345	2	Y	-0-					-0-
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	108	1	2235	2	Y	-0-					-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	107	1	2204	2	Y	-0-					-0-
*08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	75	1	1534	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 9776

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

03	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	93	1	1940	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	82	1	1730	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1838	-0-	-456	-0-	84	1	1754	2	N	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	97	1	2011	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	78	1	1604	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	80	1	1636	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	95	1	1988	2	N	-0-					-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	91	1	1918	2	N	-0-					-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	91	1	1901	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1859	-0-	-151	-0-	86	1	1773	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1688	-0-	-389	-0-	78	1	1610	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1350	-0-	-634	-0-	63	1	1287	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

03	279	N	260	-0-	-19	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	153	-0-	-312	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	72	1	1516	2	N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	778	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	438	-0-	-1092	-0-	20	1	418	2	N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	57	1	1164	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

03	2387	N	2287	-0-	-100	-0-	104	1	2183	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2192	-0-	-28	-0-	99	1	2093	2	N	-0-					-0-
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	103	1	2150	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2183	-0-	-37	-0-	101	1	2082	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2231	-0-	-32	-0-	104	1	2127	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2213	-0-	-50	-0-	103	1	2110	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 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
03	74	X	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		96	-0-	96	96	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		52	-0-	52	148	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		108	-0-	108	256	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
*08	366	X	110	-0-	-256	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

03	620	N	511	-0-	-109	-0-	23	1	488	2	N	-0-					-0-
04	600	N	397	-0-	-203	-0-	18	1	379	2	N	-0-					-0-
05	620	N	346	-0-	-274	-0-	16	1	330	2	N	-0-					-0-
06	480	N	309	-0-	-171	-0-	14	1	295	2	N	-0-					-0-
07	403	N	305	-0-	-98	-0-	14	1	291	2	N	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	15	1	299	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

03	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	80	1	1682	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1568	-0-	-172	-0-	71	1	1497	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1333	-0-	-434	-0-	61	1	1272	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1147	-0-	-563	-0-	53	1	1094	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1057	-0-	-555	-0-	49	1	1008	2	Y	-0-					-0-
*08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	49	1	1003	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

03	2976	X	2802	-0-	-174	-0-	128	1	2674	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	957	-0-	-1923	-0-	43	1	914	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	527	-0-	-2449	-0-	24	1	503	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	937	-0-	-1943	-0-	43	1	894	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	1967	-0-	-1009	-0-	91	1	1876	2	Y	-0-					-0-
*08	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	91	1	1854	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

03	2449	N	2366	-0-	-83	-0-	108	1	2258	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2163	-0-	-117	-0-	98	1	2065	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2276	-0-	-111	-0-	104	1	2172	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2239	-0-	-41	-0-	103	1	2136	2	N	-0-					-0-
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	105	1	2162	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	103	1	2103	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	97	1	2040	2	N	-0-					-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	95	1	2004	2	N	-0-					-0-
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	98	1	2054	2	N	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	98	1	2018	2	N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	102	1	2088	2	N	-0-					-0-
*08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	101	1	2059	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	81	1	1037	2	Y	-0-					-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	81	1	1082	2	Y	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	83	1	1083	2	Y	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	83	1	1097	2	Y	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	86	1	1127	2	Y	-0-					-0-
*08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	82	1	1046	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4482	-0-	1382	1382	204	1	4278	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4916	-0-	1916	3298	223	1	4693	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	5177	-0-	2077	5375	236	1	4941	2	Y	-0-					-0-
06	10263	X	4888	-0-	-5375	-0-	226	1	4662	2	Y	-0-					-0-
07	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	224	1	4594	2	Y	-0-					-0-
*08	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	216	1	4416	2	Y	-0-					-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	705	2	Y	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	42	1	876	2	Y	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	57	1	1201	2	Y	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	58	1	1193	2	Y	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	54	1	1110	2	Y	-0-					-0-
*08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	52	1	1065	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	104	1	2176	2	Y	-0-					-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	93	1	1954	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	94	1	1958	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	2047	-0-	-23	-0-	94	1	1953	2	Y	-0-					-0-
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	103	1	2120	2	Y	-0-					-0-
*08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	105	1	2143	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

03	930	N	903	-0-	-27	-0-	41	1	862	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	654	-0-	-216	-0-	30	1	624	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	897	-0-	-33	-0-	41	1	856	2	Y	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	2	Y	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	51	1	1056	2	Y	-0-					-0-
*08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	51	1	1044	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	71	1	842	2	Y	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	53	1	853	2	Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	74	1	894	2	Y	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	69	1	802	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	861	-0-	-69	-0-	70	1	791	2	Y	-0-					-0-
*08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	71	1	822	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 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
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	28	1	577	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	26	1	557	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	27	1	574	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	27	1	561	2	Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	2	Y	-0-					-0-
*08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	71	1	1453	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

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

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 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
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	150	1	3131	2	N	-0-					-0-
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	150	1	3168	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	154	1	3225	2	N	-0-					-0-
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	154	1	3175	2	N	-0-					-0-
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	158	1	3248	2	N	-0-					-0-
*08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	155	1	3167	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 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
03	2325	N	1615	-0-	-710	-0-	74	1	1541	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1487	-0-	-313	-0-	67	1	1420	2	N	-0-					-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	83	1	1733	2	N	-0-					-0-
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	108	1	2236	2	N	-0-					-0-
07	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	130	1	2672	2	N	-0-					-0-
*08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	121	1	2470	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 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
03	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	92	1	1923	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1872	-0-	-18	-0-	85	1	1787	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	85	1	1779	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1794	-0-	-156	-0-	83	1	1711	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	87	1	1779	2	N	-0-					-0-
*08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	87	1	1779	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	3427	-0-	-1595	-0-	504	1	2923	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4301	-0-	-559	-0-	622	1	3679	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	1774	-0-	-3248	-0-	448	1	1326	2	Y	-0-					-0-
06	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	654	1	4170	2	Y	-0-					-0-
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	667	1	4088	2	Y	-0-					-0-
*08	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	699	1	4881	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 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
03	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	57	1	1200	2	Y	-0-			-0-
04	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	51	1	1076	2	Y	-0-			-0-
05	1333	N	840	-0-	-493	-0-	38	1	802	2	Y	-0-			-0-
06	1230	N	1040	-0-	-190	-0-	48	1	992	2	Y	-0-			-0-
07	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	53	1	1086	2	Y	-0-			-0-
*08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	1097	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 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
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	49	1	1030	2	Y	-0-			-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	44	1	935	2	Y	-0-			-0-
05	992	N	661	-0-	-331	-0-	30	1	631	2	Y	-0-			-0-
06	960	N	653	-0-	-307	-0-	30	1	623	2	Y	-0-			-0-
07	992	N	815	-0-	-177	-0-	38	1	777	2	Y	-0-			-0-
*08	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	58	1	1190	2	Y	-0-			-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 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
03	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	48	1	995	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	47	1	986	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	713	-0-	-434	-0-	33	1	680	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	723	-0-	-297	-0-	33	1	690	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	907	-0-	-147	-0-	42	1	865	2	N	-0-			-0-
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	60	1	1227	2	N	-0-			-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 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
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	80	1	1667	2	Y	-0-			-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	63	1	1329	2	Y	-0-			-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	67	1	1401	2	Y	-0-			-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	63	1	1302	2	Y	-0-			-0-
07	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	62	1	1282	2	Y	-0-			-0-
*08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	53	1	1087	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 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
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	26	1	546	2	Y	-0-			-0-
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	26	1	538	2	Y	-0-			-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	26	1	551	2	Y	-0-			-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	27	1	550	2	Y	-0-			-0-
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	2	Y	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	2	Y	-0-			-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	42	1	881	2	Y	-0-			-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	37	1	774	2	Y	-0-			-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	2	Y	-0-			-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	59	1	1210	2	Y	-0-			-0-
*08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	67	1	1360	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	70	1	1464	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	66	1	1389	2	Y	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	72	1	1498	2	Y	-0-					-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	72	1	1498	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1272	-0-	-247	-0-	59	1	1213	2	Y	-0-					-0-
*08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	84	1	1716	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

03	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	96	1	2012	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1805	-0-	-235	-0-	82	1	1723	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	94	1	1974	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	92	1	1897	2	Y	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	94	1	1941	2	Y	-0-					-0-
*08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	94	1	1920	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	116	1	2419	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3138	-0-	138	138	142	1	2996	2	Y	-0-					-0-
05	2823	N	2685	-0-	-138	-0-	122	1	2563	2	Y	-0-					-0-
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	84	1	1726	2	Y	-0-					-0-
07	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	81	1	1674	2	Y	-0-					-0-
*08	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	48	1	975	2	Y	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

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-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	86	1	1793	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	72	1	1518	2	N	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	63	1	1324	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1149	-0-	-681	-0-	53	1	1096	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1063	-0-	-580	-0-	49	1	1014	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	59	1	1206	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	161	1	3360	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2302	-0-	-338	-0-	104	1	2198	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2716	-0-	-12	-0-	124	1	2592	2	N	-0-					-0-
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	134	1	2763	2	N	-0-					-0-
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	149	1	3058	2	N	-0-					-0-
*08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	138	1	2810	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	7	1	153	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 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
03	2232	X	2006	-0-	-226	-0-	91	1	1915	2	N	-0-					-0-
04	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	102	1	2152	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	95	1	1994	2	N	-0-					-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	97	1	1997	2	N	-0-					-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	108	1	2216	2	N	-0-					-0-
*08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	104	1	2118	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

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

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 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
03	T. A.		2174	-0-	2174	4274	99	1	2075	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1983	-0-	1983	6257	90	1	1893	2	Y	-0-					-0-
05	8321	X	2064	-0-	-6257	-0-	94	1	1970	2	Y	-0-					-0-
06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	89	1	1845	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1906	-0-	-140	-0-	88	1	1818	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1833	-0-	-244	-0-	86	1	1747	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 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
03	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	124	1	2602	2	Y	-0-					-0-
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	129	1	2722	2	Y	-0-					-0-
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	147	1	3067	2	Y	-0-					-0-
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	178	1	3676	2	Y	-0-					-0-
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	176	1	3615	2	Y	-0-					-0-
*08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	168	1	3428	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 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
03	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	844	1	6059	2	Y	-0-					-0-
04	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	773	1	5081	2	Y	-0-					-0-
05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	813	1	5413	2	Y	-0-					-0-
06	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	776	1	4881	2	Y	-0-					-0-
07	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	838	1	5681	2	Y	-0-					-0-
*08	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	824	1	5373	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 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
03	3100	N	3318	-0-	218	218	151	1	3167	2	Y	-0-					-0-
04	634	N	416	-0-	-218	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	64	1	1319	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 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
03	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	108	1	2254	2	Y	-0-					-0-
04	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	107	1	2263	2	Y	-0-					-0-
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	107	1	2234	2	Y	-0-					-0-
06	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	108	1	2238	2	Y	-0-					-0-
07	2294 N	1909	-0-	-385	-0-	89	1	1820	2	Y	-0-					-0-
*08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	81	1	1645	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

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-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	72	1	1515	2	Y	-0-					-0-
04	1530 N	1454	-0-	-76	-0-	66	1	1388	2	Y	-0-					-0-
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	67	1	1401	2	Y	-0-					-0-
06	1530 N	1438	-0-	-92	-0-	66	1	1372	2	Y	-0-					-0-
07	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	68	1	1397	2	Y	-0-					-0-
*08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	69	1	1401	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	45	1	945	2	Y	-0-					-0-
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	43	1	909	2	Y	-0-					-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	45	1	933	2	Y	-0-					-0-
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	44	1	900	2	Y	-0-					-0-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	45	1	916	2	Y	-0-					-0-
*08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	45	1	913	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	104	1	2170	2	N	-0-					-0-
04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	92	1	1930	2	N	-0-					-0-
05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	97	1	2021	2	N	-0-					-0-
06	2190 N	1995	-0-	-195	-0-	92	1	1903	2	N	-0-					-0-
07	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	98	1	2015	2	N	-0-					-0-
08	2108 N	2020	-0-	-88	-0-	94	1	1926	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

03	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	237	1	4315	2	N	-0-					-0-
04	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	182	1	3201	2	N	-0-					-0-
05	3007 X	2312	-0-	-695	-0-	130	1	2182	2	N	-0-					-0-
06	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	242	1	4386	2	N	-0-					-0-
07	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	285	1	5224	2	N	-0-					-0-
*08	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	264	1	4748	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 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
03	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	258	1	5400	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4634	-0-	-196	-0-	210	1	4424	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	271	1	5681	2	N	-0-					-0-
06	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	249	1	5144	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	253	1	5203	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4990	-0-	-1	-0-	233	1	4757	2	N	-0-					-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

03	9455	X	8125	-0-	-1330	-0-	371	1	7754	2	Y	-0-					-0-
04	9030	X	7847	-0-	-1183	-0-	356	1	7491	2	Y	-0-					-0-
05	9331	X	6861	-0-	-2470	-0-	313	1	6548	2	Y	-0-					-0-
06	8340	X	7641	-0-	-699	-0-	353	1	7288	2	Y	-0-					-0-
07	8525	X	6132	-0-	-2393	-0-	285	1	5847	2	Y	-0-					-0-
*08	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	352	1	7190	2	Y	-0-					-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

03	T. A.		5822	-0-	5822	11186	266	1	5556	2	N	-0-					97
04	T. A.		5442	-0-	5442	16628	247	1	5195	2	N	-0-					97
05	21495	X	4867	-0-	-16628	-0-	222	1	4645	2	N	-0-					97
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	207	1	4288	2	N	-0-					97
07	5890	X	4226	-0-	-1664	-0-	196	1	4030	2	N	-0-					97
08	5828	X	4336	-0-	-1492	-0-	203	1	4133	2	N	-0-					97

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

03	15190	X	12310	-0-	-2880	-0-	552	1	11560	2	Y	180	142	1			130
							198	9									
04	14700	X	11616	-0-	-3084	-0-	523	1	11001	2	Y	84	115	1			99
							92	9									
05	14167	X	11662	-0-	-2505	-0-	527	1	11022	2	Y	103	108	1			94
							113	9									
06	12810	X	10932	-0-	-1878	-0-	501	1	10346	2	Y	77	70	1			101
							85	9									
07	13020	X	11088	-0-	-1932	-0-	510	1	10473	2	Y	95	118	1			78
							105	9									
*08	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	481	1	9809	2	Y	197	201	1			74
							217	9									

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	95	1	2007	2	N	-0-					64
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	91	1	1931	2	N	-0-					64
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	88	1	1871	2	N	-0-					64
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	96	1	2046	2	N	-0-					64
07	2077	N	1739	-0-	-338	-0-	78	1	1661	2	N	-0-					64
*08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	93	1	1973	2	N	-0-					64

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

03	3999	X	2639	-0-	-1360	-0-	2639	2			N	-0-					73
04	2790	X	2415	-0-	-375	-0-	2415	2			N	-0-					73
05	2604	X	2445	-0-	-159	-0-	2445	2			N	-0-					73
06	2550	X	2506	-0-	-44	-0-	2506	2			N	-0-					73
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					73
08	2635	X	2332	-0-	-303	-0-	2332	2			N	-0-					73

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	2836	-0-	-47	-0-	2836	2			N	-0-					83
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					83
05	2976	X	2795	-0-	-181	-0-	2795	2			N	-0-					83
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					83
07	3100	X	2865	-0-	-235	-0-	2865	2			N	-0-					83
08	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	2940	2			N	-0-					83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3479	2	1	9	N	1					70
04	3480	X	3074	-0-	-406	-0-	3074	2			N	-0-					70
05	3596	X	3313	-0-	-283	-0-	3313	2			N	-0-					70
06	3480	X	2915	-0-	-565	-0-	2915	2			N	-0-					70
07	3534	X	3000	-0-	-534	-0-	3000	2			N	-0-					70
08	3472	X	2994	-0-	-478	-0-	2994	2			N	-0-					70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

03	11687	X	8559	-0-	-3128	-0-	8559	2			N	-0-					50
04	11310	X	9708	-0-	-1602	-0-	9708	2			N	-0-					50
05	11687	X	10268	-0-	-1419	-0-	10268	2			N	-0-					50
06	10710	X	8689	-0-	-2021	-0-	8689	2			N	-0-					50
07	10757	X	5966	-0-	-4791	-0-	5966	2			N	-0-					50
*08	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11541	2	3	9	N	3					53

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					73
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					73
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					73
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					73
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					73
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					73

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					40
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					40
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					40
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					40
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					40
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					40

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			Y	-0-			6
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			Y	-0-			6
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			Y	-0-			6
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			Y	-0-			6
07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-			6
08	2759	X	2738	-0-	-21	-0-	2738	2			Y	-0-			6

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

03	2604	X	2536	-0-	-68	-0-	74	1	2462	2	N	-0-			10
04	3000	N	3265	-0-	265	265	95	1	3170	2	N	-0-			10
05	3797	X	3532	-0-	-265	-0-	103	1	3429	2	N	-0-			10
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	85	1	2838	2	N	-0-			10
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	98	1	3260	2	N	-0-			10
*08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	99	1	3310	2	N	-0-			10

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

03	1209	N	938	-0-	-271	-0-	27	1	911	2	N	-0-			-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	36	1	1203	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	31	1	1049	2	N	-0-			-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	29	1	983	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	30	1	1016	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	30	1	1002	2	N	-0-			-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

03	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-			-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
*08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

03	1643	N	1220	-0-	-423	-0-	36	1	1184	2	N	-0-			-0-
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	45	1	1504	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	43	1	1417	2	N	-0-			-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	39	1	1302	2	N	-0-			-0-
07	1612	N	1282	-0-	-330	-0-	37	1	1245	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1050	-0-	-407	-0-	31	1	1019	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

03	4185	X	3343	-0-	-842	-0-	97	1	3246	2	N	-0-			48
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	122	1	4080	2	N	-0-			48
05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	166	1	5540	2	N	-0-			48
06	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	181	1	6027	2	N	-0-			48
07	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	167	1	5561	2	N	-0-			48
*08	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	163	1	5419	2	N	-0-			48

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	56	1	1877	2	N	-0-			28
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	69	1	2286	2	N	-0-			28
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	75	1	2504	2	N	-0-			28
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	67	1	2227	2	N	-0-			28
07	2356	N	2205	-0-	-151	-0-	64	1	2141	2	N	-0-			28
08	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	66	1	2211	2	N	-0-			28

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

03	2914	N	2276	-0-	-638	-0-	66	1	2210	2	N	-0-			25
04	3000	N	3032	-0-	32	32	88	1	2944	2	N	-0-			25
05	2914	N	2648	-0-	-266	-0-	77	1	2571	2	N	-0-			25
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	71	1	2369	2	N	-0-			25
07	2914	X	2495	-0-	-419	-0-	73	1	2422	2	N	-0-			25
08	2914	X	2359	-0-	-555	-0-	69	1	2290	2	N	-0-			25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-			-0-
04	3210	X	2866	-0-	-344	-0-	2866	2			N	-0-			-0-
05	2976	X	2480	-0-	-496	-0-	2480	2			N	-0-			-0-
06	4110	X	2333	-0-	-1777	-0-	2333	2			N	-0-			-0-
07	4247	X	2459	-0-	-1788	-0-	2459	2			N	-0-			-0-
08	4247	X	2408	-0-	-1839	-0-	2408	2			N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

03	465	N	387	-0-	-78	-0-	11	1	376	2	N	-0-			-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	14	1	468	2	N	-0-			-0-
05	465	N	352	-0-	-113	-0-	10	1	342	2	N	-0-			-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	13	1	417	2	N	-0-			-0-
07	465	N	356	-0-	-109	-0-	10	1	346	2	N	-0-			-0-
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY) 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069388 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12288 - 12387

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

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

03	3162 X	3065	-0-	-97	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
04	3060 X	2572	-0-	-488	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	2653	-0-	-509	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
06	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
07	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
08	3069 X	1774	-0-	-1295	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

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-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

03	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	237	1	2508	2	N	51	162	1			23
						56	9									
04	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	211	1	2474	2	N	42					65
						46	9									
05	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	204	1	2629	2	N	44					109
						48	9									
06	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	197	1	2535	2	N	38					147
						42	9									
07	2790 N	2686	-0-	-104	-0-	170	1	2485	2	N	28					175
						31	9									
*08	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	186	1	2604	2	N	31	176	1			30
						34	9									

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

03	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	1976	2	87	9	N	79					556
04	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	1974	2	34	9	N	31	180	1			407
05	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2066	2	133	9	N	121	341	1			187
06	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1940	2	53	9	N	48					235
07	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1746	2	63	9	N	57	173	1			119
*08	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2065	2	84	9	N	76					195

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 113473 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) //CONT.// 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 7322

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
VANCE, MAE B. WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252

03	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	196	1	4373	2	N	19			74
						21	9							
04	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	136	1	3041	2	N	11			85
						12	9							
05	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	106	1	2368	2	N	4			89
						4	9							
06	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	195	1	4363	2	N	16			105
						18	9							
07	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	241	1	5376	2	N	24			129
						26	9							
*08	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	259	1	5770	2	N	30			159
						33	9							

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7314 - 7326

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-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 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
03	3906 X	3713	-0-	-193	-0-	169	1	3544	2	Y	-0-			-0-
04	3780 X	3649	-0-	-131	-0-	165	1	3484	2	Y	-0-			-0-
05	3906 X	3657	-0-	-249	-0-	167	1	3490	2	Y	-0-			-0-
06	3630 X	3620	-0-	-10	-0-	167	1	3453	2	Y	-0-			-0-
07	3782 X	3589	-0-	-193	-0-	167	1	3422	2	Y	-0-			-0-
*08	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	183	1	3729	2	Y	-0-			-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

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-

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAPPS, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 184304 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7104 - 7306

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2011

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 197849 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7288 - 7296

03	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	287	1	2744	2	N	-0-			73
04	3240 X	2618	-0-	-622	-0-	299	1	2319	2	N	-0-			73
05	3348 X	2980	-0-	-368	-0-	303	1	2677	2	N	-0-			73
06	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	430	1	3268	2	N	7			80
						8	9							
07	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	473	1	3372	2	N	-0-			80
*08	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	2701	1	419	2	N	-0-			80

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	X	2242	-0-	-83	-0-	212	1	2028	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2250	X	1851	-0-	-399	-0-	211	1	1639	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2821	X	1586	-0-	-1235	-0-	161	1	1425	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	496	-0-	-2234	-0-	58	1	438	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	#	1636	-0-	-348	-0-	132	1	1504	2	N	-0-					34
04	1890	#	1642	-0-	-248	-0-	119	1	1523	2	N	-0-					34
05	1798	#	1738	-0-	-60	-0-	133	1	1605	2	N	-0-					34
06	1740	#	1513	-0-	-227	-0-	117	1	1396	2	N	-0-					34
07	2595	R	2595	-0-	-0-	-0-	168	1	2404	2	N	21	1	8			54
							23	9									
*08	2312	R	2312	-0-	-0-	-0-	154	1	2157	2	N	1	1	8			54
							1	9									

POKEY (RODESSA B) 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
IMAGÈRY EXPLORATION, INC. 422898
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 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
03	1612	#	1372	-0-	-240	-0-	1372	2			N	-0-					118
04	1560	#	1519	-0-	-41	-0-	1518	2	1	9	N	1					119
05	1550	#	1327	-0-	-223	-0-	1324	2	3	9	N	3					122
06	1410	#	1098	-0-	-312	-0-	1096	2	2	9	N	2					124
07	1927	R	1927	-0-	-0-	-0-	1926	2	1	9	N	1					125
08	1581	#	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					125

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 203593 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6388 - 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
03	1643	#	1183	-0-	-460	-0-	111	1	1066	2	N	5					112
							6	9									
04	1590	#	821	-0-	-769	-0-	91	1	710	2	N	18					130
							20	9									
05	1612	#	1173	-0-	-439	-0-	117	1	1032	2	N	22					152
							24	9									
06	1140	#	870	-0-	-270	-0-	99	1	753	2	N	16					168
							18	9									
07	1178	#	860	-0-	-318	-0-	105	1	747	2	N	7					175
							8	9									
08	1178	#	1031	-0-	-147	-0-	138	1	887	2	N	5					180
							6	9									

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 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
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	63	1	601	2	N	-0-					-0-
04	900	N	632	-0-	-268	-0-	72	1	560	2	N	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	92	1	814	2	N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	87	1	662	2	N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	95	1	680	2	N	-0-					-0-
08	899	N	863	-0-	-36	-0-	116	1	747	2	N	-0-					-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 161189 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10735 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					55
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					55
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					55
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					55
08	1922	N	259	-0-	-1663	-0-	259	2			N	-0-					55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THE 6C GROUP LLC 851487
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT) 72909 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 123525 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10120 - 10126

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0	N	-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

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C) 72909 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILDS WELL #: 1 RRCID -> 118042 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9324 - 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
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					28
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					28
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					28
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					28
07	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					28
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRESTWICK (LEWISVILLE) 73053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
BELL METZ WELL #: 1 RRCID -> 281174 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5832 - 6278

03	4433	#	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					45
04	4140	#	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					45
05	2108	#	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					45
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

RACHUI (COTTON VALLEY LIME) 74131 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
RACHUI, VERNA ET AL WELL #: 1R RRCID -> 163937 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 15630 PERF.14890 - 15250

03	5276	R	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
04	3178	R	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
05	2411	R	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
06	5100	#	1289	-0-	-3811	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
07	5270	#	2245	-0-	-3025	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
*08	6355		6826	-0-	471	471	6826	2			N	-0-					-0-

RED LAKE (RODESSA 8300) 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296

03	4867	X	4173	-0-	-694	-0-	4158	2	15	9	N	14					133
04	4710	X	4154	-0-	-556	-0-	4148	2	6	9	N	5					138
05	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6287	2	45	9	N	41					179
06	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7561	2	24	9	N	22					201
07	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8375	2	33	9	N	30					231
*08	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7872	2	11	9	N	10	177	1			64

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

03	2170	X	2093	-0-	-77	-0-	2093	2			N	-0-					35
04	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2174	2	3	9	N	3					38
05	2325	X	1934	-0-	-391	-0-	1930	2	4	9	N	4					42
06	2250	X	2141	-0-	-109	-0-	2138	2	3	9	N	3					45
07	2325	X	1956	-0-	-369	-0-	1953	2	3	9	N	3					48
*08	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2270	2	3	9	N	3					51

RED LAKE (RODESSA 8300) //CONT.// 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 282331 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225

03	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	10763	2	79	9	N	72				132
04	8160 X	7254	-0-	-906	-0-	7163	2	91	9	N	83				215
05	8432 X	5567	-0-	-2865	-0-	5523	2	44	9	N	40				255
06	8160 X	5027	-0-	-3133	-0-	4999	2	28	9	N	25				280
07	8432 X	4794	-0-	-3638	-0-	4766	2	28	9	N	25	180	1		125
08	8432 X	4427	-0-	-4005	-0-	4391	2	36	9	N	33				158

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546

03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	968	2	2	9	N	2				68
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1369	2	2	9	N	2				70
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1264	2	3	9	N	3				73
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	2	2	9	N	2				75
07	1426 N	798	-0-	-628	-0-	797	2	1	9	N	1				76
08	1271 N	1042	-0-	-229	-0-	1041	2	1	9	N	1				77

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-				-0-
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-				-0-
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-				-0-
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-				-0-
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-				-0-
*08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-				-0-

RED LAKE (TRAVIS PEAK) 75305 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MCADAMS "B" WELL #: 4U RRCID -> 233228 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 10179

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

RED LAKE (WOODBINE) 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
BRACKENS WELL #: 1 RRCID -> 225552 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 4918 - 4948

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-

RED LAKE (WOODBINE) //CONT.// 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. //CONT.// 598796
STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

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

RED LAKE, N. (WOODBINE) 75312 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
P.D.C. BALL ESTATE WELL #: RRCID -> 155874 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5922 - 4932

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014

RED OAK (DEXTER) 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
COLDIRON 1 WELL #: 1W RRCID -> 214188 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6510 - 6517

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

REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			178
05	1 X	1	-0-	-0-	2	1	2	N	-0-			178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			178
08	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	2	N	-0-			178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

03	248 #	211	-0-	-37	-0-	123	2	88	9	N	80	117	1		119
04	210 #	155	-0-	-55	-0-	124	2	31	9	N	28				147
05	217 #	70	-0-	-147	-0-	57	2	13	9	N	12				159
06	210 #	11	-0-	-199	-0-	11	2			N	-0-				159
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				159
08	217 #	200	-0-	-17	-0-	181	2	19	9	N	17				176

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 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
03	3916 R	3916	-0-	-0-	-0-	3803	2	113	9	N	103	170	1			135
04	3175 R	3175	-0-	-0-	-0-	3125	2	50	9	N	45					180
05	4154 #	3157	-0-	-997	-0-	3138	2	19	9	N	17					197
06	4020 #	3129	-0-	-891	-0-	3077	2	52	9	N	47					244
07	4154 #	2394	-0-	-1760	-0-	2348	2	46	9	N	42	98	1			188
08	3906 #	1516	-0-	-2390	-0-	1516	2			N	-0-					188

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

03	1767 #	629	-0-	-1138	-0-	604	2	25	9	N	23	87	1			389
04	1710 #	373	-0-	-1337	-0-	373	2			N	-0-					389
05	3199 R	3199	-0-	-0-	-0-	3166	2	33	9	N	30					419
06	2003 R	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					419
07	2735 R	2735	-0-	-0-	-0-	2674	2	61	9	N	55	69	1			405
*08	3432 R	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					405

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

03	2883 #	2880	-0-	-3	-0-	2843	2	37	9	N	34	94	1			160
04	2730 #	2574	-0-	-156	-0-	2552	2	22	9	N	20					180
05	2852 #	927	-0-	-1925	-0-	908	2	19	9	N	17					197
06	2835 R	2835	-0-	-0-	-0-	2816	2	19	9	N	17					214
07	2883 #	2556	-0-	-327	-0-	2517	2	39	9	N	35	84	1			165
08	2883 #	413	-0-	-2470	-0-	413	2			N	-0-					165

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

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

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

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

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

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

XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			28
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			28
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			28
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			28
07	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			28
08	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			28

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 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
03	42	R	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-			38
04	30	#	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-			38
05	32	R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			38
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-			38
07	43	R	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-			38
*08	58	R	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-			38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			28
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			28
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			28
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			28
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

03	153	R	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-			69
04	120	#	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	2	N	-0-			69
05	139	R	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	N	-0-			69
06	120	#	92	-0-	-28	-0-	6	1	86	2	N	-0-			69
07	124	#	81	-0-	-43	-0-	6	1	75	2	N	-0-			69
08	124	#	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	2	N	-0-			69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

03	186	#	154	-0-	-32	-0-	9	1	145	2	N	-0-			37
04	150	#	130	-0-	-20	-0-	9	1	121	2	N	-0-			37
05	155	#	120	-0-	-35	-0-	8	1	112	2	N	-0-			37
06	150	#	105	-0-	-45	-0-	7	1	98	2	N	-0-			37
07	155	#	112	-0-	-43	-0-	8	1	104	2	N	-0-			37
*08	161	R	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	N	-0-			37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GLENN, IVA WELL #: 1 RRCID -> 148246 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			27
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			27
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			27
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			27
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			27
08	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			27

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

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

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	N	5					98
							6	9									
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	N	6					104
							7	9									
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	9					113
							10	9									
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	2	1	60	3	N	5					118
							6	9									
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	N	6					124
							7	9									
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	N	3					127
							3	9									

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	768	2	19	9	Y	17	25	1			9
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	760	2	15	9	Y	14					23
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	778	2	12	9	Y	11					34
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	707	2	11	9	Y	10	32	1			12
07	806	N	616	-0-	-190	-0-	604	2	12	9	Y	11					23
08	775	N	609	-0-	-166	-0-	598	2	11	9	Y	10					33

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	768	2	19	9	Y	17	25	1			9
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	760	2	15	9	Y	14					23
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	778	2	12	9	Y	11					34
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	707	2	11	9	Y	10	32	1			12
07	806	N	616	-0-	-190	-0-	604	2	12	9	Y	11					23
08	775	N	609	-0-	-166	-0-	598	2	11	9	Y	10					33

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	247	2	6	9	Y	5	8	1			3
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	219	2	4	9	Y	4					7
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	Y	2					9
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	221	2	6	9	Y	5	10	1			4
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	230	2	6	9	Y	5					9
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	228	2	4	9	Y	4					13

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 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
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	278	2	8	9	Y	7	9	1			4
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	241	2	4	9	Y	4					8
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3					11
06	270	N	198	-0-	-72	-0-	196	2	2	9	Y	2	9	1			4
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	185	2	4	9	Y	4					8
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	183	2	3	9	Y	3					11

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1086	2	26	9	Y	24	35	1			13
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	991	2	20	9	Y	18					31
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1110	2	20	9	Y	18					49
06	1050	N	747	-0-	-303	-0-	746	2	1	9	Y	1	34	1			16
07	1054	N	598	-0-	-456	-0-	588	2	10	9	Y	9					25
08	1054	N	593	-0-	-461	-0-	582	2	11	9	Y	10					35

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 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
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	161	2	6	9	Y	5	5	1			36
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1					37
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					37
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	182	2	10	9	Y	9	8	1			38
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	161	2	1	9	Y	1					39
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	159	2	1	9	Y	1					40

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1695	2	19	9	Y	17	55	1			19
04	1260	N	1048	-0-	-212	-0-	1036	2	12	9	Y	11					30
05	1302	N	921	-0-	-381	-0-	912	2	9	9	Y	8					38
06	1260	N	902	-0-	-358	-0-	885	2	17	9	Y	15	40	1			13
07	1085	N	855	-0-	-230	-0-	836	2	19	9	Y	17					30
08	930	N	842	-0-	-88	-0-	827	2	15	9	Y	14					44

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 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
03	372	N	204	-0-	-168	-0-	197	2	7	9	N	6					24
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1017	2	2	9	N	2					26
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	906	2	3	9	N	3					29
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	369	2	7	9	N	6					35
07	1054	N	728	-0-	-326	-0-	725	2	3	9	N	3					38
*08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					38

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	483	2	11	9	Y	10	16	1			6
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	491	2	10	9	Y	9					15
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	479	2	7	9	Y	6					21
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	Y	4	18	1			7
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	388	2	9	9	Y	8					15
08	496	N	392	-0-	-104	-0-	384	2	8	9	Y	7					22

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1	4	1			19
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	44	2	1	9	Y	1					20
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	46	2	1	9	Y	1					21
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	49	2	1	9	Y	1	2	1			20
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1					21
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					22

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

03	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2350	2	1	9	N	1					288
04	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2331	2	1	9	N	1					289
05	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2267	2	1	9	N	1					290
06	2280	X	1954	-0-	-326	-0-	1953	2	1	9	N	1					291
07	2418	X	1854	-0-	-564	-0-	1853	2	1	9	N	1					292
08	2418	X	1834	-0-	-584	-0-	1834	2			N	-0-					292

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

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

WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
CADENHEAD, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 045424 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5697 - 5701

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 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
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

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	3	N	-0-					149
04	300 N	249	-0-	-51	-0-	8	1	237	3	N	4					153
						4	9									
05	310 N	275	-0-	-35	-0-	9	1	266	3	N	-0-					153
06	300 N	265	-0-	-35	-0-	8	1	256	3	N	1					154
						1	9									
07	248 N	215	-0-	-33	-0-	7	1	206	3	N	2					156
						2	9									
*08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	10	1	287	3	N	1					157
						1	9									

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	22 39	1 9	337	2	N	35					229
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22 17	1 9	297	2	N	15	167	1			77
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	25 24	1 9	363	2	N	22					99
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25 31	1 9	347	2	N	28					127
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29 52	1 9	360	2	N	47					174
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26 53	1 9	303	2	N	48					222

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

03	775	N	770	-0-	-5	-0-	47 6	1 9	717	2	N	5					97
04	750	N	659	-0-	-91	-0-	44 10	1 9	605	2	N	9					106
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	46 8	1 9	662	2	N	7					113
06	750	N	686	-0-	-64	-0-	46 7	1 9	633	2	N	6					119
07	682	N	620	-0-	-62	-0-	46 8	1 9	566	2	N	7					126
08	713	N	585	-0-	-128	-0-	46 8	1 9	531	2	N	7					133

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

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

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. N/A

03	SHUT IN		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
JONES GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036927 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5662 - 5664

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	2				Y	-0-					27
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	2				Y	-0-					27
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	2				Y	-0-					27
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	2				Y	-0-					27
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	2				Y	-0-					27
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	2				Y	-0-					27

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	12	1	372	3	N	-0-					-0-
04	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	11	1	324	3	N	-0-					-0-
05	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	12	1	350	3	N	-0-					-0-
06	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	7	1	232	3	N	-0-					-0-
07	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	9	1	251	3	N	-0-					-0-
08	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	9	1	234	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	28	1	829	3	N	-0-					-0-
04	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	26	1	755	3	N	-0-					-0-
05	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	33	1	941	3	N	-0-					-0-
06	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	29	1	915	3	N	-0-					-0-
07	806 N	732	-0-	-74 B	-0-	26	1	706	3	N	-0-					-0-
08	899 N	596	-0-	-303 B	-0-	21	1	575	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	6	1	168	3	N	-0-					-0-
04	240 N	72	-0-	-168 B	-0-	2	1	70	3	N	-0-					-0-
05	217 N	129	-0-	-88 B	-0-	4	1	125	3	N	-0-					-0-
06	180 N	111	-0-	-69 B	-0-	3	1	108	3	N	-0-					-0-
07	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
08	124 N	50	-0-	-74 B	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-
04	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
05	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
06	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	2	1	69	3	N	-0-					-0-
07	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
*08	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	63	-0-	-92 B	-0-	2	1	61	3	N	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	5	1	141	3	N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	7	1	210	3	N	-0-			-0-
06	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	6	1	200	3	N	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	6	1	179	3	N	-0-			-0-
*08	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	8	1	231	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	45	1	1346	3	N	3			109
						3	9							
04	1110 N	1070	-0-	-40 B	-0-	35	1	1032	3	N	3			112
						3	9							
05	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	37	1	1086	3	N	3			115
						3	9							
06	1350 N	1028	-0-	-322 B	-0-	33	1	991	3	N	4			119
						4	9							
07	1116 N	1097	-0-	-19 B	-0-	39	1	1056	3	N	2			121
						2	9							
08	1116 N	1069	-0-	-47 B	-0-	40	1	1027	3	N	2			123
						2	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	775 N	691	-0-	-84 B	-0-	22	1	669	3	N	-0-			271
04	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	27	1	777	3	N	-0-			271
05	837 N	806	-0-	-31 B	-0-	27	1	779	3	N	-0-			271
06	660 N	633	-0-	-27 B	-0-	20	1	613	3	N	-0-			271
07	837 N	661	-0-	-176 B	-0-	22	1	639	3	N	-0-			271
08	806 N	587	-0-	-219 B	-0-	21	1	566	3	N	-0-			271
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341 N	81	-0-	-260 B	-0-	3	1	78	3	N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	10	1	277	3	N	-0-			-0-
05	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	7	1	197	3	N	-0-			-0-
06	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	14	1	423	3	N	-0-			-0-
07	310 N	224	-0-	-86 B	-0-	8	1	216	3	N	-0-			-0-
*08	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	11	1	316	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	3	1	87	3	N	-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	3	1	81	3	N	-0-			-0-
05	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	2	1	68	3	N	-0-			-0-
06	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	2	1	72	3	N	-0-			-0-
07	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	2	1	67	3	N	-0-			-0-
*08	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	3	1	71	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	119	-0-	-67 B	-0-	4	1	115	3	N	-0-					63
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	5	1	145	3	N	-0-					63
05	217	N	19	-0-	-198 B	-0-	1	1	18	3	N	-0-					63
06	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	5	1	163	3	N	-0-					63
07	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	5	1	141	3	N	-0-					63
*08	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	7	1	188	3	N	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	10	1	288	3	N	4	173	1			97
							4	9									
04	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	26	1	756	3	N	70					167
							77	9									
05	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	9	1	261	3	N	51					218
							56	9									
06	300	N	86	-0-	-214 B	-0-	2	1	66	3	N	16	187	1			47
							18	9									
07	899	N	196	-0-	-703 B	-0-	5	1	149	3	N	38					85
							42	9									
08	341	N	270	-0-	-71 B	-0-	7	1	210	3	N	48					133
							53	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	173	-0-	-199 B	-0-	6	1	167	3	N	-0-					93
04	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	10	1	301	3	N	-0-					93
05	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	9	1	256	3	N	-0-					93
06	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	9	1	287	3	N	-0-					93
07	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	12	1	356	3	N	-0-					93
*08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	12	1	329	3	N	-0-					93
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	19	1	573	3	N	2					192
							2	9									
04	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	30	1	880	3	N	-0-					192
05	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	28	1	820	3	N	-0-					192
06	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	26	1	819	3	N	-0-					192
07	930	N	840	-0-	-90 B	-0-	28	1	812	3	N	-0-					192
08	837	N	747	-0-	-90 B	-0-	27	1	720	3	N	-0-					192
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	6	1	177	3	N	2			29
						2	9							
04	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	7	1	197	3	N	2			31
						2	9							
05	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	6	1	176	3	N	-0-			31
06	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	6	1	197	3	N	3			34
						3	9							
07	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	7	1	201	3	N	10			44
						11	9							
*08	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	7	1	201	3	N	-0-			44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	35	1	1055	3	N	7			162
						8	9							
04	1050 N	1040	-0-	-10 B	-0-	35	1	1005	3	N	-0-			162
05	1147 N	907	-0-	-240 B	-0-	30	1	870	3	N	6			168
						7	9							
06	1050 N	810	-0-	-240 B	-0-	25	1	781	3	N	4			172
						4	9							
07	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	41	1	1110	3	N	7			179
						8	9							
*08	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	33	1	874	3	N	2			181
						2	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248 N	173	-0-	-75 B	-0-	5	1	164	3	N	4			154
						4	9							
04	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	10	1	293	3	N	5			159
						6	9							
05	279 N	222	-0-	-57 B	-0-	7	1	214	3	N	1			160
						1	9							
06	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	10	1	323	3	N	-0-			160
07	310 N	263	-0-	-47 B	-0-	9	1	254	3	N	-0-			160
*08	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	11	1	300	3	N	-0-			160
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	21	1	649	3	N	7			125
						8	9							
04	630 N	628	-0-	-2 B	-0-	20	1	595	3	N	12			137
						13	9							
05	558 N	292	-0-	-266 B	-0-	10	1	281	3	N	1			138
						1	9							
06	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	26	1	813	3	N	2			140
						2	9							
07	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	22	1	628	3	N	3			143
						3	9							
*08	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	22	1	607	3	N	-0-			143
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	10	1	314	3	N	4			54
						4	9							
04	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	15	1	444	3	N	4			58
						4	9							
05	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	16	1	452	3	N	8			66
						9	9							
06	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	12	1	370	3	N	8			74
						9	9							
07	465 N	236	-0-	-229 B	-0-	8	1	220	3	N	7			81
						8	9							
08	465 N	282	-0-	-183 B	-0-	10	1	269	3	N	3			84
						3	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	558 N	272	-0-	-286 B	-0-	9	1	263	3	N	-0-			45
04	360 N	333	-0-	-27 B	-0-	11	1	322	3	N	-0-			45
05	434 N	211	-0-	-223 B	-0-	7	1	198	3	N	5			50
						6	9							
06	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	11	1	343	3	N	5			55
						6	9							
07	341 N	283	-0-	-58 B	-0-	9	1	268	3	N	5			60
						6	9							
*08	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	8	1	228	3	N	-0-			60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	43	1	1295	3	N	-0-			123
04	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	38	1	1099	3	N	-0-			123
05	1209 N	835	-0-	-374 B	-0-	28	1	799	3	N	7			130
						8	9							
06	1290 N	1178	-0-	-112 B	-0-	36	1	1142	3	N	-0-			130
07	1178 N	680	-0-	-498 B	-0-	23	1	657	3	N	-0-			130
*08	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	33	1	873	3	N	-0-			130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	5	1	164	3	N	5			125
						6	9							
04	120 N	64	-0-	-56 B	-0-	2	1	62	3	N	-0-			125
05	124 N	43	-0-	-81 B	-0-	1	1	36	3	N	5			130
						6	9							
06	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	6	1	187	3	N	5			135
						6	9							
07	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	5	1	152	3	N	7			142
						8	9							
*08	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	5	1	126	3	N	-0-			142
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

REED (PETTIT) 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 C RRCID -> 173816 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7746 - 7766

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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

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-

REED (RODESSA) 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 219222 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

03	1798 N	1128	-0-	-670	-0-	1128	2			N	-0-					99
04	1470 N	1297	-0-	-173	-0-	1297	2			N	-0-					99
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					99
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					99
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					99
08	1333 N	1307	-0-	-26	-0-	1307	2			N	-0-					99

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

03	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	1530	2	13	9	N	12					167
04	1470 N	1383	-0-	-87	-0-	1372	2	11	9	N	10					177
05	1612 N	1387	-0-	-225	-0-	1377	2	10	9	N	9					186
06	1500 N	974	-0-	-526	-0-	948	2	26	9	N	24	180	1			30
07	1426 N	762	-0-	-664	-0-	762	2			N	-0-					30
08	1395 N	1037	-0-	-358	-0-	1037	2			N	-0-					30

REED (TRAVIS PEAK) 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
WILLIFORD, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 086410 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8228 - 8362

03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					37
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					37
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					37
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					37
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					37
08	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					37

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-					41
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-					41
05	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2		N	-0-					41
06	900	N	748	-0-	-152	-0-	748	2		N	-0-					41
07	930	N	760	-0-	-170	-0-	760	2		N	-0-					41
08	899	N	764	-0-	-135	-0-	764	2		N	-0-					41

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 158196 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8243 - 8648

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2		N	-0-					68
04	3810	X	3769	-0-	-41	-0-	3769	2		N	-0-					68
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2		N	-0-					68
06	3810	X	3793	-0-	-17	-0-	3793	2		N	-0-					68
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2		N	-0-					68
*08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2		N	-0-					68

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2		N	-0-					69
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2		N	-0-					69
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2		N	-0-					69
06	3060	X	3028	-0-	-32	-0-	3028	2		N	-0-					69
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2		N	-0-					69
*08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2		N	-0-					69

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-					20
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-					20
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-					20
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-					20
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-					20
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-					20

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

03	6634 X	6060	-0-	-574	-0-	5980	2	80	9	N	73	182	1			25
04	6420 X	5586	-0-	-834	-0-	5586	2			N	-0-					25
05	6541 X	5370	-0-	-1171	-0-	5236	2	134	9	N	122					147
06	5910 X	5795	-0-	-115	-0-	5723	2	72	9	N	65	177	1			35
07	6045 X	6039	-0-	-6	-0-	6039	2			N	-0-					35
*08	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	6365	2	52	9	N	47					82

REED, WEST (TRAVIS PEAK) 75524 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 049823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8188 - 8202

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	247					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	247					Y	-0-					24
05	247 X	-0-	-0-	-247	-0-					Y	-0-					24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	94	-0-	94	94	72	2	22	9	Y	20					20

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER) 75766 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WALLACE, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 136087 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12898 - 12927

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

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) 75766 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STINSON, RAYFORD F. WELL #: 2 RRCID -> 162953 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12870 - 13242

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13295 - 13330

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REKA (COTTON VALLEY LIME) 75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206

03	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2626	2	68	9	N	62			174
04	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2443	2	55	9	N	50			224
05	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2517	1	53	9	N	48	177	1	95
06	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2426	2	55	9	N	50			145
07	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2538	2	55	9	N	50			195
*08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2464	2	44	9	N	40			235

RISCHERS STORE (DAVIS SAND) 76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257

03	DLQ G-10	1953	-0-	1953	3661	1923	2	30	9	Y	27	179	1	84
04	DLQ G-10	1836	-0-	1836	5497	1804	2	32	9	Y	29			113
05	DLQ G-10	1971	-0-	1971	7468	1931	2	40	9	Y	36			149
06	DLQ G-10	1835	-0-	1835	9303	1835	2			Y	-0-			149
07	3000 N	2014	-0-	-986	8317	1942	2	72	9	Y	65			214
*08	3100 N	1966	-0-	-1134	7183	1942	2	24	9	Y	22	169	1	67

RISCHERS STORE (HANSON SAND) 76889 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604 N	1755	-0-	-849	-0-	110	1	1612	2	N	30					76
						33	9									
*04	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	149	1	2239	2	N	30					106
						33	9									
*05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	154	1	2204	2	N	30					136
						33	9									
*06	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	142	1	2072	2	N	30					166
						33	9									
*07	2480 N	1695	-0-	-785	-0-	92	1	1570	2	N	30					196
						33	9									
*08	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	30	182	1			44

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCHERS STORE (PETTIT) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412

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

RISCHERS STORE (RODESSA) 76889 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450

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-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312

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-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
COLEMAN, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 118808 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

03	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	N	-0-					40
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					40
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					40
06	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					40
07	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
SND OPERATING, L.L.C. 797127
SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

03	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					77
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					77
05	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					77
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					77
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	412	2	14	9	N	13					90
*08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					90

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC 154789
HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548

03	2852 X	2274	-0-	-578	-0-	346	1	1793	2	N	123	180	1			39
						135	9									
04	2370 X	1721	-0-	-649	-0-	340	1	1302	2	N	72					111
						79	9									
05	2325 X	2185	-0-	-140	-0-	393	1	1620	2	N	156	185	1			82
						172	9									
06	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	427	1	1766	2	N	109					191
						120	9									
07	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	539	1	2075	2	N	87	181	1			97
						96	9									
*08	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	481	1	1815	2	N	74					171
						81	9									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 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
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	448	1	2317	2	N	147	189	1			178
							162	9									
04	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	405	1	1554	2	N	102					280
							112	9									
05	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	396	1	1634	2	N	17	189	1			108
							19	9									
06	1800	X	1725	-0-	-75	-0-	317	1	1310	2	N	89					197
							98	9									
07	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	390	1	1504	2	N	99	179	1			117
							109	9									
*08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	387	1	1463	2	N	102					219
							112	9									

RUSH CREEK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229944 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10914

03	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2017 - PLUGGED 03/07/17

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181					290
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	12					302
							13	9									
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	2	15	9	N	14	179	1			137
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	86	2	N	47					184
							52	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					184
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	N	10					194
							11	9									

HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

03	5580	X	4431	-0-	-1149	-0-	694	1	3594	2	N	130	184	1			33
							143	9									
04	5040	X	3356	-0-	-1684	-0-	669	1	2565	2	N	111					144
							122	9									
05	4433	X	3757	-0-	-676	-0-	711	1	2930	2	N	105	184	1			65
							116	9									
06	4290	X	3293	-0-	-997	-0-	624	1	2577	2	N	84					149
							92	9									
07	4433	X	3559	-0-	-874	-0-	717	1	2762	2	N	73	181	1			41
							80	9									
08	4433	X	3312	-0-	-1121	-0-	678	1	2558	2	N	69					110
							76	9									

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

03	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	102	1	1093	2	N	1					188
							1	9									
04	1530	N	1271	-0-	-259	-0-	108	1	1155	2	N	7					195
							8	9									
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	66	1	710	2	N	45					240
							50	9									
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	132	1	1423	2	N	27					267
							30	9									
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	142	1	1529	2	N	211	179	1			299
							232	9									
08	837	N	730	-0-	-107	-0-	59	1	639	2	N	29					328
							32	9									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 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
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2081	2	8	9	N	7					95
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	868	2	6	9	N	5					100
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	626	2	8	9	N	7					107
06	2010	N	517	-0-	-1493	-0-	511	2	6	9	N	5					112
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	936	2	12	9	N	11					123
08	620	N	150	-0-	-470	-0-	142	2	8	9	N	7					130

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 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
03	2945	X	2821	-0-	-124	-0-	2752	2	69	9	N	63					169
04	2850	X	2726	-0-	-124	-0-	2672	2	54	9	N	49					218
05	2945	X	2642	-0-	-303	-0-	2595	2	47	9	N	43	172	1			89
06	2850	X	2772	-0-	-78	-0-	2716	2	56	9	N	51					140
07	2945	X	2703	-0-	-242	-0-	2656	2	47	9	N	43					183
*08	3100	N	3290	-0-	190	190	3246	2	44	9	N	40	174	1			49

ROUNDHOUSE (PETTIT) 78585 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
GRANTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	45	1	197	2	N	-0-					-0-
04	360	N	203	-0-	-157	-0-	38	1	165	2	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	48	1	210	2	N	-0-					-0-
06	240	N	130	-0-	-110	-0-	24	1	106	2	N	-0-					-0-
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	28	1	123	2	N	-0-					-0-
*08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	205	1	902	2	N	-0-					-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC 781945
J.D. KILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 276152 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7331 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	777	-0-	-4679	-0-	102	1	658	2	N	15	4	1			61
							17	9									
04	5280	X	3176	-0-	-2104	-0-	625	1	2538	2	N	12	6	1			67
							13	9									
05	3999	X	3391	-0-	-608	-0-	613	1	2690	2	N	80	22	1			125
							88	9									
06	3870	X	3018	-0-	-852	-0-	601	1	2361	2	N	51	139	1			37
							56	9									
07	3503	X	2829	-0-	-674	-0-	618	1	2176	2	N	32	5	1			64
							35	9									
08	3379	X	2931	-0-	-448	-0-	443	1	2468	2	N	18	17	1			65
							20	9									

KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 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
03	4991	X	4841	-0-	-150	-0-	547	1	3953	2	N	310	253	1			144
							341	9									
04	4830	X	4749	-0-	-81	-0-	432	1	3948	2	N	335	401	1			78
							369	9									
05	4867	X	4831	-0-	-36	-0-	377	1	4182	2	N	247	230	1			95
							272	9									
06	4680	X	4319	-0-	-361	-0-	378	1	3692	2	N	226	212	1			109
							249	9									
07	4898	X	4381	-0-	-517	-0-	430	1	3592	2	N	326	305	1			130
							359	9									
08	4898	X	4425	-0-	-473	-0-	516	1	3622	2	N	261	314	1			77
							287	9									

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC //CONT.// 781945
MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7350 - 7358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1350					N	-0-					13
04	T. A.	1695	-0-	1695	3045	260	1	1413	2	N	20					33
						22	9									
05	T. A.	4773	-0-	4773	7818	709	1	3774	2	N	264	214	1			83
						290	9									
06	T. A.	4125	-0-	4125	11943	687	1	3216	2	N	202	223	1			62
						222	9									
07	15090 X	3147	-0-	-11943	-0-	648	1	2371	2	N	116	94	1			84
						128	9									
*08	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	672	1	2118	2	N	111	107	1			88
						122	9									

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

03	3844 X	2422	-0-	-1422	-0-	278	1	2023	2	N	110	136	1			82
						121	9									
04	3720 X	1846	-0-	-1874	-0-	212	1	1577	2	N	52	97	1			37
						57	9									
05	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	558	1	3259	2	N	199	190	1			46
						219	9									
06	3030 X	2885	-0-	-145	-0-	494	1	2334	2	N	52	82	1			16
						57	9									
07	3131 X	2487	-0-	-644	-0-	470	1	1854	2	N	148	129	1			35
						163	9									
08	3844 X	1960	-0-	-1884	-0-	429	1	1429	2	N	93	19	1			109
						102	9									

KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

03	12648 X	8773	-0-	-3875	-0-	977	1	7553	2	N	221	191	1			157
						243	9									
04	12240 X	8802	-0-	-3438	-0-	847	1	7724	2	N	210	276	1			91
						231	9									
05	11563 X	9694	-0-	-1869	-0-	1028	1	8427	2	N	217	156	1			152
						239	9									
06	11190 X	8568	-0-	-2622	-0-	1000	1	7348	2	N	200	248	1			104
						220	9									
07	10602 X	7980	-0-	-2622	-0-	1064	1	6710	2	N	187	172	1			119
						206	9									
08	9703 X	5464	-0-	-4239	-0-	1007	1	4335	2	N	111	162	1			68
						122	9									

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

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-

SALT BREAK (SMACKOVER) 79878 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NAVARRO
O'RYAN OIL AND GAS 617042
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249007 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9133 - 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
03	551 R	551	-0-	-0-	-0-	538	3	13	9	Y	12					337
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					338
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					340
06	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					Y	12					352
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	1					353
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	1					354

SAND TRAP (JAMES LIME) 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
STRINGFIELD, TOMMYE WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327

03	22956 X	22956	-0-	-0-	-0-	6666	1	16244	3	N	42					250
						46	9									
04	21048 X	21048	-0-	-0-	-0-	5945	1	15035	3	N	62	180	1			132
						68	9									
05	21129 X	21129	-0-	-0-	-0-	6408	1	14691	3	N	27					159
						30	9									
06	20564 X	20564	-0-	-0-	-0-	7006	1	13528	3	N	27					186
						30	9									
07	17072 X	17072	-0-	-0-	-0-	7508	1	9550	3	N	13					199
						14	9									
*08	20093 X	20093	-0-	-0-	-0-	6076	1	14015	3	N	2					201
						2	9									

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

03	17593 X	17593	-0-	-0-	-0-	5115	1	12464	3	N	13					293
						14	9									
04	15615 X	15615	-0-	-0-	-0-	4422	1	11182	3	N	10					303
						11	9									
05	13303 X	13303	-0-	-0-	-0-	4038	1	9257	3	N	7					310
						8	9									
06	15943 X	15943	-0-	-0-	-0-	5437	1	10498	3	N	7					317
						8	9									
07	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	4594	1	5844	3	N	-0-					317
*08	13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	3972	1	9163	3	N	-0-					317

SAVELL (BOSSIER SAND) 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746

03	4185 X	1402	-0-	-2783	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	1206	-0-	-1674	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
05	2170 X	1369	-0-	-801	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
06	1800 X	1164	-0-	-636	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
07	1519 X	1315	-0-	-204	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
08	1395 X	1137	-0-	-258	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

03	9114 X	8622	-0-	-492	-0-	8621	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8220 X	7818	-0-	-402	-0-	7817	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8494 X	7435	-0-	-1059	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
06	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
08	8618 X	7764	-0-	-854	-0-	7764	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 234058 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 15094

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

03	22528 X	22528	-0-	-0-	-0-	22528	2		N	-0-			-0-
04	22123 X	22123	-0-	-0-	-0-	22123	2		N	-0-			-0-
05	12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	12594	2		N	-0-			-0-
06	3960 X	21	-0-	-3939	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	4092 X	193	-0-	-3899	-0-	193	2		N	-0-			-0-
08	4092 X	448	-0-	-3644	-0-	448	2		N	-0-			-0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625

03	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3940	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2		N	-0-			-0-
05	3658 X	3197	-0-	-461	-0-	3196	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	3540 X	3269	-0-	-271	-0-	3269	2		N	-0-			-0-
07	3658 X	3568	-0-	-90	-0-	3568	2		N	-0-			-0-
08	3658 X	3452	-0-	-206	-0-	3452	2		N	-0-			-0-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863

03	4433 X	3282	-0-	-1151	-0-	3282	2		N	-0-			-0-
04	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2		N	-0-			-0-
05	20898 X	20898	-0-	-0-	-0-	20898	2		N	-0-			-0-
06	18133 X	18133	-0-	-0-	-0-	18133	2		N	-0-			-0-
07	19414 X	19414	-0-	-0-	-0-	19414	2		N	-0-			-0-
*08	14540 X	14540	-0-	-0-	-0-	14540	2		N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4897	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3977	-0-	-177	-0-	3976	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4020	X	3897	-0-	-123	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3345	-0-	-809	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3613	-0-	-541	-0-	3613	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

03	60109	X	46613	-0-	-13496	-0-	46611	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	54600	X	43770	-0-	-10830	-0-	43768	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	56296	X	9065	-0-	-47231	-0-	9064	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	54480	X	53681	-0-	-799	-0-	53680	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	56296	X	35096	-0-	-21200	-0-	35096	2			N	-0-					-0-
08	46624	X	18735	-0-	-27889	-0-	18735	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250

03	11005	X	2638	-0-	-8367	-0-	75	1	2556	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	8940	X	1701	-0-	-7239	-0-	50	1	1650	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	9238	X	1407	-0-	-7831	-0-	42	1	1356	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
06	4890	X	1283	-0-	-3607	-0-	39	1	1242	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3534	X	778	-0-	-2756	-0-	18	1	760	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	1118	-0-	-1517	-0-	26	1	1092	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

03	56429	X	56429	-0-	-0-	-0-	1242	1	55181	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	63588	X	63588	-0-	-0-	-0-	1385	1	62202	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	60168	X	60168	-0-	-0-	-0-	1358	1	58804	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	60364	X	60364	-0-	-0-	-0-	1369	1	58993	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	61812	X	61812	-0-	-0-	-0-	1405	1	60406	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	57624	X	57624	-0-	-0-	-0-	1351	1	56273	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3477	-0-	477	477	79	1	3397	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3100	N	8433	-0-	5333	5810	192	1	8241	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	6508	-0-	3408	9218	153	1	6355	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24707 X	15069	-0-	-9638	-0-	332	1	14735	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	22170 X	17089	-0-	-5081	-0-	372	1	16717	2	N	-0-					-0-
05	22909 X	18768	-0-	-4141	-0-	424	1	18343	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	22020 X	15176	-0-	-6844	-0-	344	1	14831	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	17670 X	15703	-0-	-1967	-0-	357	1	15346	2	N	-0-					-0-
08	18755 X	17055	-0-	-1700	-0-	400	1	16655	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

03	25637 X	19359	-0-	-6278	-0-	552	1	18805	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	24810 X	15469	-0-	-9341	-0-	458	1	15009	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	25637 X	14413	-0-	-11224	-0-	432	1	13980	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	23640 X	15042	-0-	-8598	-0-	454	1	14587	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	23281 X	15220	-0-	-8061	-0-	353	1	14867	2	N	-0-					-0-
08	19344 X	10132	-0-	-9212	-0-	236	1	9896	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411

03	78832 X	78832	-0-	-0-	-0-	1735	1	77080	2	N	15	15	8			-0-
						17	9									
04	96483 X	96483	-0-	-0-	-0-	2101	1	94375	2	N	6	6	8			-0-
						7	9									
05	100717 X	100717	-0-	-0-	-0-	2273	1	98434	2	N	9	9	8			-0-
						10	9									
06	92642 X	92642	-0-	-0-	-0-	2101	1	90538	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
07	90517 X	90517	-0-	-0-	-0-	2058	1	88459	2	N	-0-					-0-
*08	79063 X	79063	-0-	-0-	-0-	1853	1	77210	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

03	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	131	1	4203	2	N	-0-					-0-
04	2790 X	2725	-0-	-65	-0-	88	1	2636	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	3038 X	2646	-0-	-392	-0-	88	1	2557	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	2940 X	2537	-0-	-403	-0-	86	1	2450	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	3038 X	2527	-0-	-511	-0-	101	1	2426	2	N	-0-					-0-
08	3038 X	2311	-0-	-727	-0-	85	1	2226	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

03	21829 X	21829	-0-	-0-	-0-	480	1	21348	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	20491 X	20491	-0-	-0-	-0-	446	1	20045	2	N	-0-					-0-
05	20344 X	20344	-0-	-0-	-0-	459	1	19883	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	20040 X	19236	-0-	-804	-0-	436	1	18799	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	20708 X	19726	-0-	-982	-0-	448	1	19278	2	N	-0-					-0-
08	20708 X	19204	-0-	-1504	-0-	450	1	18754	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11160 X	10360	-0-	-800	-0-	228	1	10131	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	10800 X	9897	-0-	-903	-0-	216	1	9681	2	N	-0-					-0-
05	11160 X	10139	-0-	-1021	-0-	229	1	9909	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	10380 X	9926	-0-	-454	-0-	225	1	9701	2	N	-0-					-0-
07	10726 X	9773	-0-	-953	-0-	222	1	9551	2	N	-0-					-0-
08	10354 X	9994	-0-	-360	-0-	234	1	9760	2	N	-0-					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1	1	8			-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	437	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

03	65007 X	60657	-0-	-4350	-0-	1840	1	58816	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	62910 X	59562	-0-	-3348	-0-	1929	1	57632	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	62899 X	61249	-0-	-1650	-0-	2042	1	59206	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	60690 X	59653	-0-	-1037	-0-	2023	1	57629	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	62031 X	57757	-0-	-4274	-0-	2308	1	55449	2	N	-0-					-0-
08	61535 X	57507	-0-	-4028	-0-	2117	1	55390	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965

03	63612 X	29133	-0-	-34479	-0-	884	1	28246	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
04	44160 X	21064	-0-	-23096	-0-	682	1	20382	2	N	-0-					-0-
05	33418 X	17146	-0-	-16272	-0-	572	1	16574	2	N	-0-					-0-
06	30690 X	14214	-0-	-16476	-0-	482	1	13732	2	N	-0-					-0-
07	31713 X	20976	-0-	-10737	-0-	486	1	20490	2	N	-0-					-0-
08	29140 X	15076	-0-	-14064	-0-	351	1	14725	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33956 X	33956	-0-	-0-	-0-	1030	1 9	32925	2	N	1	1	8			-0-
04	32190 X	32190	-0-	-0-	-0-	1042	1 9	31147	2	N	1	1	8			-0-
05	33009 X	33009	-0-	-0-	-0-	1101	1 9	31907	2	N	1	1	8			-0-
06	29635 X	29635	-0-	-0-	-0-	1005	1	28630	2	N	-0-					-0-
07	29422 X	29422	-0-	-0-	-0-	1176	1	28246	2	N	-0-					-0-
*08	33148 X	33148	-0-	-0-	-0-	1220	1	31928	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

03	67022 X	52145	-0-	-14877	-0-	1148	1 4 9	50993	2	N	4	4	8			-0-
04	61230 X	56563	-0-	-4667	-0-	1232	1 4 9	55327	2	N	4	4	8			-0-
05	63271 X	51815	-0-	-11456	-0-	1169	1 6 9	50640	2	N	5	5	8			-0-
06	59430 X	52300	-0-	-7130	-0-	1186	1 2 9	51112	2	N	2	2	8			-0-
07	61411 X	50267	-0-	-11144	-0-	1143	1 1 9	49123	2	N	1	1	8			-0-
08	58435 X	53934	-0-	-4501	-0-	1264	1	52670	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

03	19443 X	19443	-0-	-0-	-0-	590	1 1 9	18852	2	N	1	1	8			-0-
04	18505 X	18505	-0-	-0-	-0-	599	1	17906	2	N	-0-					-0-
05	19278 X	19278	-0-	-0-	-0-	643	1 1 9	18634	2	N	1	1	8			-0-
06	17597 X	17597	-0-	-0-	-0-	597	1	17000	2	N	-0-					-0-
07	17678 X	17678	-0-	-0-	-0-	706	1	16972	2	N	-0-					-0-
*08	18173 X	18173	-0-	-0-	-0-	669	1	17504	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

03	77159 X	53793	-0-	-23366	-0-	1632	1 2 9	52159	2	N	2	2	8			-0-
04	61860 X	48603	-0-	-13257	-0-	1574	1 1 9	47028	2	N	1	1	8			-0-
05	62899 X	47495	-0-	-15404	-0-	1584	1 3 9	45908	2	N	3	3	8			-0-
06	56082 X	56082	-0-	-0-	-0-	1902	1 2 9	54178	2	N	2	2	8			-0-
07	66546 X	66546	-0-	-0-	-0-	2659	1	63887	2	N	-0-					-0-
*08	65260 X	65260	-0-	-0-	-0-	2403	1	62857	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

03	4061 X	2940	-0-	-1121	-0-	84	1	2856	2	N	-0-					-0-
04	4170 X	4016	-0-	-154	-0-	119	1	3897	2	N	-0-					-0-
05	4309 X	3067	-0-	-1242	-0-	92	1	2975	2	N	-0-					-0-
06	4170 X	343	-0-	-3827	-0-	10	1	333	2	N	-0-					-0-
07	4154 X	379	-0-	-3775	-0-	9	1	370	2	N	-0-					-0-
08	4154 X	205	-0-	-3949	-0-	5	1	200	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789

03	14074 X	3495	-0-	-10579	-0-	100	1	3392	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
04	13620 X	40	-0-	-13580	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
05	14074 X	84	-0-	-13990	-0-	2	1	76	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
06	13620 X	13261	-0-	-359	-0-	400	1	12860	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	14147 X	14147	-0-	-0-	-0-	328	1	13819	2	N	-0-					-0-
*08	14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	344	1	14461	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

03	16740 X	14198	-0-	-2542	-0-	312	1	13885	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	16200 X	13450	-0-	-2750	-0-	293	1	13156	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	17422 X	13796	-0-	-3626	-0-	311	1	13485	2	N	-0-					-0-
06	16860 X	13521	-0-	-3339	-0-	307	1	13214	2	N	-0-					-0-
07	17422 X	15476	-0-	-1946	-0-	352	1	15124	2	N	-0-					-0-
08	14198 X	13930	-0-	-268	-0-	327	1	13603	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13598 - 13773

03	930 N	230	-0-	-700	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	840 N	437	-0-	-403	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	744 N	503	-0-	-241	-0-	502	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	465 N	248	-0-	-217	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22754 X	20104	-0-	-2650	-0-	610	1	19493	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	22200 X	20865	-0-	-1335	-0-	676	1	20188	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	22940 X	20572	-0-	-2368	-0-	686	1	19886	2	N	-0-					-0-
06	22200 X	19944	-0-	-2256	-0-	676	1	19268	2	N	-0-					-0-
07	21576 X	19617	-0-	-1959	-0-	784	1	18833	2	N	-0-					-0-
08	21576 X	19142	-0-	-2434	-0-	705	1	18437	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

03	14694 X	12645	-0-	-2049	-0-	361	1	12283	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	18466 X	18466	-0-	-0-	-0-	546	1	17920	2	N	-0-					-0-
05	16071 X	16071	-0-	-0-	-0-	482	1	15587	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	15390 X	13750	-0-	-1640	-0-	415	1	13335	2	N	-0-					-0-
07	19096 X	10273	-0-	-8823	-0-	238	1	10035	2	N	-0-					-0-
08	19096 X	12536	-0-	-6560	-0-	291	1	12245	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753

03	12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	344	1	11720	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	11520 X	11423	-0-	-97	-0-	338	1	11085	2	N	-0-					-0-
05	11904 X	11708	-0-	-196	-0-	351	1	11356	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	11520 X	11279	-0-	-241	-0-	340	1	10938	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	11904 X	11254	-0-	-650	-0-	261	1	10993	2	N	-0-					-0-
08	11904 X	9019	-0-	-2885	-0-	210	1	8809	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

03	14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	326	1	14466	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
04	8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	191	1	8567	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	148	1	6422	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
06	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	126	1	5432	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	98	1	4230	2	N	-0-					-0-
08	3999 X	1355	-0-	-2644	-0-	32	1	1323	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677

03	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	125	1	4268	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	112	1	3673	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	113	1	3654	2	N	-0-					-0-
06	4260 X	2572	-0-	-1688	-0-	78	1	2491	2	N	3	3	1			-0-
						3	9									
07	4402 X	3754	-0-	-648	-0-	87	1	3667	2	N	-0-					-0-
08	4402 X	2898	-0-	-1504	-0-	67	1	2831	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47896 X	47896	-0-	-0-	-0-	1366	1	46529	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	46976 X	46976	-0-	-0-	-0-	1390	1	45585	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	47454 X	47454	-0-	-0-	-0-	1423	1	46030	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	46089 X	46089	-0-	-0-	-0-	1391	1	44697	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	47420 X	47420	-0-	-0-	-0-	1098	1	46322	2	N	-0-					-0-
*08	47437 X	47437	-0-	-0-	-0-	1103	1	46334	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

03	4154 X	2443	-0-	-1711	-0-	175	1	2267	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	4020 X	955	-0-	-3065	-0-	77	1	877	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	4154 X	200	-0-	-3954	-0-	16	1	183	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	4020 X	1458	-0-	-2562	-0-	101	1	1357	2	N	-0-					-0-
07	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	344	1	4971	2	N	-0-					-0-
*08	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	496	1	7475	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

03	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	164	1	2125	2	N	-0-					-0-
04	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	304	1	3482	2	N	-0-					-0-
05	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	297	1	3326	2	N	-0-					-0-
06	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	191	1	2566	2	N	-0-					-0-
07	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	321	1	4631	2	N	-0-					-0-
*08	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	320	1	4820	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

03	2852 X	1670	-0-	-1182	-0-	48	1	1622	2	N	-0-					-0-
04	2760 X	132	-0-	-2628	-0-	4	1	128	2	N	-0-					-0-
05	2480 X	109	-0-	-2371	-0-	3	1	106	2	N	-0-					-0-
06	2400 X	49	-0-	-2351	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
07	2480 X	56	-0-	-2424	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
08	1674 X	55	-0-	-1619	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

03	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	113	1	1462	2	N	-0-					-0-
04	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	97	1	1110	2	N	-0-					-0-
05	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	99	1	1111	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	75	1	1000	2	N	-0-					-0-
07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	161	1	2324	2	N	-0-					-0-
*08	3100 N	3290	-0-	190	190	205	1	3085	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	203	1	6925	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	170	1	5584	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	212	1	6864	2	N	-0-					-0-
06	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	195	1	6269	2	N	-0-					-0-
07	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	161	1	6776	2	N	-0-					-0-
*08	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	131	1	5518	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17081	X	12732	-0-	-4349	-0-	363	1	12368	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	16530	X	13105	-0-	-3425	-0-	388	1	12717	2	N	-0-					-0-
05	17081	X	13850	-0-	-3231	-0-	415	1	13434	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	13830	X	12590	-0-	-1240	-0-	380	1	12210	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	11346	-0-	-2325	-0-	263	1	11083	2	N	-0-					-0-
*08	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	340	1	14282	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6479	X	3459	-0-	-3020	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	3492	-0-	-2778	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3120	-0-	-1592	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	2937	-0-	-1353	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3227	-0-	-1206	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3081	-0-	-515	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	32	1	1088	2	N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	39	1	1292	2	N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	36	1	1166	2	N	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	39	1	1240	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	28	1	1192	2	N	-0-					-0-
*08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	29	1	1224	2	N	-0-					-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	164	1	5568	2	N	-0-					-0-
04	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	194	1	6372	2	N	-0-					-0-
05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	155	1	5011	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	158	1	5079	2	N	-0-					-0-
07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	125	1	5292	2	N	-0-					-0-
*08	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	113	1	4732	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62544 X	62544	-0-	-0-	-0-	1897	1	60645	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	58725 X	58725	-0-	-0-	-0-	1902	1	56821	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	67080 X	67080	-0-	-0-	-0-	2237	1	64839	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
06	62695 X	62695	-0-	-0-	-0-	2126	1	60567	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	60792 X	60792	-0-	-0-	-0-	2429	1	58363	2	N	-0-					-0-
*08	64028 X	64028	-0-	-0-	-0-	2357	1	61671	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

03	7905 X	839	-0-	-7066	-0-	18	1	820	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	13228 X	13228	-0-	-0-	-0-	288	1	12940	2	N	-0-					-0-
05	16267 X	16267	-0-	-0-	-0-	367	1	15899	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	223	1	9612	2	N	-0-					-0-
07	13671 X	9279	-0-	-4392	-0-	211	1	9068	2	N	-0-					-0-
08	16089 X	12032	-0-	-4057	-0-	282	1	11750	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

03	4619 X	1248	-0-	-3371	-0-	90	1	1158	2	N	-0-					-0-
04	3360 X	1281	-0-	-2079	-0-	103	1	1178	2	N	-0-					-0-
05	3410 X	1326	-0-	-2084	-0-	109	1	1217	2	N	-0-					-0-
06	3300 X	855	-0-	-2445	-0-	59	1	796	2	N	-0-					-0-
07	2108 X	1265	-0-	-843	-0-	82	1	1183	2	N	-0-					-0-
08	1333 X	1201	-0-	-132	-0-	75	1	1126	2	N	-0-					-0-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 232471 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14548 PERF.12500 - 14548

03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	123	1	1790	2	N	12	12	8			-0-
						13	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2017

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

03	93 N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 233236 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14032 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	60	1	2032	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1494	-0-	-456	-0-	44	1	1450	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	81	1	3613	2	N	-0-					-0-
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	79	1	3562	2	N	-0-					-0-
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	82	1	3540	2	N	-0-					-0-
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	77	1	3306	2	N	-0-					-0-
07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	81	1	3477	2	N	-0-					-0-
*08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	76	1	3168	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

03	6107	X	3201	-0-	-2906	-0-	230	1	2971	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	3211	-0-	-2699	-0-	258	1	2953	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3269	-0-	-17	-0-	268	1	3001	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3170	-0-	-10	-0-	220	1	2950	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3061	-0-	-256	-0-	198	1	2863	2	N	-0-					-0-
*08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	212	1	3193	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

03	1209	X	15	-0-	-1194	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	120	X	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	124	X	8	-0-	-116	-0-	7	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	90	X	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	2	N	-0-					-0-
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	3	1	128	2	N	-0-					-0-
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	3	1	123	2	N	-0-					-0-
06	240	N	125	-0-	-115	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	7	1	320	2	N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

03	868	X	681	-0-	-187	-0-	15	1	664	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	870	X	330	-0-	-540	-0-	7	1	323	2	N	-0-					-0-
05	899	X	655	-0-	-244	-0-	15	1	640	2	N	-0-					-0-
06	870	X	492	-0-	-378	-0-	11	1	481	2	N	-0-					-0-
07	965	X	965	-0-	-0-	-0-	22	1	943	2	N	-0-					-0-
08	682	X	620	-0-	-62	-0-	15	1	605	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	238	1	3078	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	261	1	2989	2	N	-0-					-0-
05	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	261	1	2913	2	N	-0-					-0-
06	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	214	1	2869	2	N	-0-					-0-
07	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	180	1	2598	2	N	-0-					-0-
*08	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	186	1	2793	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

03	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	473	1	6106	2	N	-0-					-0-
04	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	463	1	5309	2	N	-0-					-0-
05	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	465	1	5203	2	N	-0-					-0-
06	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	367	1	4926	2	N	-0-					-0-
07	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	284	1	4094	2	N	-0-					-0-
*08	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	352	1	5298	2	N	-0-					-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

03	310 N	306	-0-	-4	-0-	7	1	299	2	N	-0-					-0-
04	270 N	97	-0-	-173	-0-	2	1	95	2	N	-0-					-0-
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	6	1	247	2	N	-0-					-0-
06	300 N	120	-0-	-180	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	9	1	380	2	N	-0-					-0-
*08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

03	10912 X	9910	-0-	-1002	-0-	218	1	9690	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	10560 X	10555	-0-	-5	-0-	230	1	10324	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	10602 X	10000	-0-	-602	-0-	226	1	9773	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	9720 X	8058	-0-	-1662	-0-	183	1	7874	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	10912 X	9607	-0-	-1305	-0-	218	1	9389	2	N	-0-					-0-
08	10912 X	8848	-0-	-2064	-0-	207	1	8641	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5890 X	3294	-0-	-2596	-0-	237	1	3057	2	N	-0-					-0-
04	5700 X	1784	-0-	-3916	-0-	143	1	1641	2	N	-0-					-0-
05	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	497	1	5551	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	5250 X	4530	-0-	-720	-0-	314	1	4216	2	N	-0-					-0-
07	3286 X	1561	-0-	-1725	-0-	101	1	1460	2	N	-0-					-0-
08	6045 X	1620	-0-	-4425	-0-	101	1	1519	2	N	-0-					-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

03	17112 X	14331	-0-	-2781	-0-	435	1	13895	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	16560 X	10585	-0-	-5975	-0-	343	1	10242	2	N	-0-					-0-
05	15221 X	12133	-0-	-3088	-0-	405	1	11727	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	14730 X	11265	-0-	-3465	-0-	382	1	10883	2	N	-0-					-0-
07	15159 X	12273	-0-	-2886	-0-	490	1	11783	2	N	-0-					-0-
08	14322 X	11346	-0-	-2976	-0-	418	1	10928	2	N	-0-					-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

03	1054 N	139	-0-	-915	-0-	4	1	135	2	N	-0-					-0-
04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	61	1	1995	2	N	-0-					-0-
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	93	1	3007	2	N	-0-					-0-
06	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	87	1	2782	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	3346	-0-	246	246	78	1	3268	2	N	-0-					-0-
*08	3100 N	3205	-0-	105	351	75	1	3130	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

03	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	96	1	4247	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	89	1	3978	2	N	-0-					-0-
05	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	97	1	4222	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	90	1	3900	2	N	-0-					-0-
07	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	97	1	4180	2	N	-0-					-0-
*08	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	98	1	4085	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24590	X	24590	-0-	-0-	-0-	541	1	24048	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	22050	X	17116	-0-	-4934	-0-	373	1	16743	2	N	-0-					-0-
05	23467	X	18493	-0-	-4974	-0-	417	1	18076	2	N	-0-					-0-
06	22710	X	20887	-0-	-1823	-0-	474	1	20413	2	N	-0-					-0-
07	26438	X	26438	-0-	-0-	-0-	601	1	25837	2	N	-0-					-0-
08	23467	X	20700	-0-	-2767	-0-	485	1	20215	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613

03	38533	X	38471	-0-	-62	-0-	1167	1	37302	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	37410	X	36897	-0-	-513	-0-	1195	1	35701	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	38657	X	37880	-0-	-777	-0-	1263	1	36615	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	40409	X	40409	-0-	-0-	-0-	1370	1	39038	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	38471	X	36729	-0-	-1742	-0-	851	1	35878	2	N	-0-					-0-
08	38471	X	33066	-0-	-5405	-0-	1892	1	31174	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

03	31527	X	28633	-0-	-2894	-0-	817	1	27814	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	30510	X	27228	-0-	-3282	-0-	806	1	26420	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	31527	X	29118	-0-	-2409	-0-	873	1	28242	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	31715	X	31715	-0-	-0-	-0-	957	1	30757	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	31902	X	31902	-0-	-0-	-0-	739	1	31163	2	N	-0-					-0-
*08	31491	X	31491	-0-	-0-	-0-	732	1	30759	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745

03	775	N	502	-0-	-273	-0-	11	1	491	2	N	-0-					-0-
04	780	N	506	-0-	-274	-0-	11	1	495	2	N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	16	1	675	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	20	1	845	2	N	-0-					-0-
07	527	N	469	-0-	-58	-0-	11	1	458	2	N	-0-					-0-
*08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	17	1	716	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

03	6603	X	5976	-0-	-627	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5283	-0-	-1107	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
05	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
06	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
07	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
*08	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 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
03	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	199	1	8821	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	212	1	9539	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	8812	-0-	-798	-0-	199	1	8612	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9300	X	8310	-0-	-990	-0-	188	1	8121	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10075	X	7493	-0-	-2582	-0-	170	1	7323	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	8688	-0-	-1387	-0-	204	1	8484	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918

03	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	203	1	6916	2	N	-0-					-0-
04	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	200	1	6548	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	203	1	6564	2	N	-0-					-0-
06	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	193	1	6212	2	N	-0-					-0-
07	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	148	1	6259	2	N	-0-					-0-
08	682	X	462	-0-	-220	-0-	11	1	451	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

03	31248	X	6325	-0-	-24923	-0-	180	1	6145	2	N	-0-					-0-
04	30060	X	6900	-0-	-23160	-0-	204	1	6696	2	N	-0-					-0-
05	27413	X	27413	-0-	-0-	-0-	822	1	26588	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	26355	X	26355	-0-	-0-	-0-	796	1	25558	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	27290	X	27290	-0-	-0-	-0-	632	1	26657	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	28132	X	28132	-0-	-0-	-0-	654	1	27478	2	N	-0-					-0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

03	23901	X	19592	-0-	-4309	-0-	431	1	19159	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	23130	X	18167	-0-	-4963	-0-	396	1	17770	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	23095	X	18404	-0-	-4691	-0-	415	1	17987	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	20790	X	17182	-0-	-3608	-0-	390	1	16791	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	21483	X	17842	-0-	-3641	-0-	406	1	17436	2	N	-0-					-0-
08	19592	X	19046	-0-	-546	-0-	446	1	18600	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

03	34751	X	31986	-0-	-2765	-0-	970	1	31014	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	36095	X	36095	-0-	-0-	-0-	1169	1	34925	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	41382	X	41382	-0-	-0-	-0-	1380	1	39999	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	43013	X	43013	-0-	-0-	-0-	1459	1	41553	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	45979	X	45979	-0-	-0-	-0-	1837	1	44142	2	N	-0-					-0-
*08	44299	X	44299	-0-	-0-	-0-	1631	1	42668	2	N	-0-					-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) 81842 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SCURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 161762 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	198	3	1	9	N	1					1
06	330	N	205	-0-	-125	-0-	205	3			N	-0-					1
07	279	N	49	-0-	-230	-0-	49	3			N	-0-			1	5	-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

SILVER CREEK (C.V.LIME) 83596 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PEARLSTONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163996 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1818	-0-	-259	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

SOHO (BOSSIER SAND) 84492 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HOME PETROLEUM CORP. 396852
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189805 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 184660 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5982 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					140
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					140
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-					140
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					140
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					140
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					140

PARKER WELL #: RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013

JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 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
03	1178	N	905	-0-	-273	-0-	148	1	757	2	N	-0-					83
04	1440	N	992	-0-	-448	-0-	179	1	813	2	N	-0-					83
05	1085	N	885	-0-	-200	-0-	155	1	730	2	N	-0-					83
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	196	1	904	2	N	-0-					83
07	1023	N	787	-0-	-236	-0-	138	1	649	2	N	-0-					83
08	899	N	698	-0-	-201	-0-	128	1	570	2	N	-0-					83

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 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
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	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

03	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	1105	1	5634	2	N	-0-					39
04	6030	X	5943	-0-	-87	-0-	1072	1	4871	2	N	-0-					39
05	6603	X	6342	-0-	-261	-0-	1112	1	5230	2	N	-0-					39
06	6390	X	6094	-0-	-296	-0-	1084	1	5010	2	N	-0-					39
07	6603	X	6235	-0-	-368	-0-	1092	1	5143	2	N	-0-					39
08	6603	X	5978	-0-	-625	-0-	1095	1	4883	2	N	-0-					39

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670

03	310	N	180	-0-	-130	-0-	12	1	168	2	N	-0-					51
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	N	-0-					51
05	403	N	331	-0-	-72	-0-	22	1	307	2	N	2					53
							2	9									
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	1	5	1			49
							1	9									
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	13	1	178	2	N	-0-					49
08	341	N	216	-0-	-125	-0-	14	1	202	2	N	-0-					49

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

03	248	N	188	-0-	-60	-0-	12	1	176	2	N	-0-					48
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	14	1	187	2	N	-0-					48
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	10	1	139	2	N	1					49
							1	9									
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	1	2	1			48
							1	9									
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	13	1	182	2	N	-0-					48
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	2	N	-0-					48

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

03	527	N	393	-0-	-134	-0-	26	1	367	2	N	-0-					38
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	30	1	409	2	N	1					39
							1	9									
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	382	2	N	3					42
							3	9									
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	375	2	N	-0-	6	1			36
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	39	1	528	2	N	-0-					36
*08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	70	1	1040	2	N	-0-					36

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 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
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	109	1	1539	2	N	-0-					194
04	1950	N	1703	-0-	-247	-0-	115	1	1564	2	N	22					216
							24	9									
05	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	109	1	1502	2	N	10					226
							11	9									
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	111	1	1514	2	N	75	207	1			94
							83	9									
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	120	1	1635	2	N	145	177	1			62
							160	9									
*08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	109	1	1624	2	N	-0-					62

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	548	-0-	-134	-0-	36	1	512	2	N	-0-					24
04	600	N	510	-0-	-90	-0-	35	1	475	2	N	-0-					24
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	35	1	485	2	N	4					28
							4	9									
06	540	N	475	-0-	-65	-0-	32	1	442	2	N	1	8	1			21
							1	9									
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	34	1	463	2	N	-0-					21
08	527	N	349	-0-	-178	-0-	22	1	327	2	N	-0-					21

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 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
03	1302	N	1074	-0-	-228	-0-	71	1	1003	2	N	-0-					44
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	66	1	892	2	N	18					62
							20	9									
05	1302	N	880	-0-	-422	-0-	58	1	803	2	N	17					79
							19	9									
06	1050	N	922	-0-	-128	-0-	63	1	856	2	N	3	11	1			71
							3	9									
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	94	1	1277	2	N	-0-					71
*08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	148	1	2197	2	N	-0-					71

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 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
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

G FORCE ENERGY, LLC 292169
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1417	-0-	1417	2840	1417	3			Y	-0-					160
04	DLQ G-10		608	-0-	608	3448	608	3			Y	-0-					160
05	DLQ G-10		842	-0-	842	4290	842	3			Y	-0-					160
06	1900	N	1527	-0-	-373	3917	1524	3	3	9	Y	3					163
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3917					Y	NO RPT					163
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3917					Y	NO RPT					163

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 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
03	DLQ G-10		13959	-0-	13959	16322	13959	3			Y	-0-					181
04	DLQ G-10		6048	-0-	6048	22370	5994	3	54	9	Y	49					230
05	DLQ G-10		8338	-0-	8338	30708	8294	3	44	9	Y	40					270
06	41064	X	10356	-0-	-30708	-0-	10352	3	4	9	Y	4	187	1			87
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
08	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					87

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
G FORCE ENERGY, LLC //CONT.// 292169
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 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
03	DLQ G-10		1993	-0-	1993	3445	1993	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		866	-0-	866	4311	856	3	10	9	Y	9			9
05	DLQ G-10		1196	-0-	1196	5507	1184	3	12	9	Y	11			20
06		1900 N	1699	-0-	-201	5306	1688	3	11	9	Y	10			30
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5306					Y	NO RPT			30
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5306					Y	NO RPT			30

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 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
03	DLQ G-10		1535	-0-	1535	2744	1535	3			Y	-0-			45
04	DLQ G-10		667	-0-	667	3411	659	3	8	9	Y	7			52
05	DLQ G-10		922	-0-	922	4333	912	3	10	9	Y	9			61
06		1900 N	2476	-0-	576	4909	2461	3	15	9	Y	14			75
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4909					Y	NO RPT			75
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4909					Y	NO RPT			75

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1400	-0-	1400	2862	1400	3			Y	-0-			163
04	DLQ G-10		601	-0-	601	3463	601	3			Y	-0-			163
05	DLQ G-10		831	-0-	831	4294	831	3			Y	-0-			163
06		1900 N	1579	-0-	-321	3973	1579	3			Y	-0-			163
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3973					Y	NO RPT			163
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3973					Y	NO RPT			163

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 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
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			3
04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			3
05		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			3
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			3
*07		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			3
*08		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			3

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		620 N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-			22
04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			22
05		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			22
06		540 N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-			22
07		620 N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-			22
08		589 N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-			22

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 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
03	1457	N	993	-0-	-464	-0-	33	1	960	2	Y	-0-	4	1			4
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	54	1	1808	2	Y	-0-	2	1			2
05	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	29	1	1349	2	Y	-0-					2
06	960	N	957	-0-	-3	-0-	23	1	934	2	Y	-0-	1	1			1
07	3100	N	3231	-0-	131	131	68	1	3163	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	3100	N	4417	-0-	1317	1448	121	1	4296	2	Y	-0-					-0-

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

03	1860	N	837	-0-	-1023	-0-	28	1	809	2	Y	-0-	3	1			3
04	1440	N	1114	-0-	-326	-0-	33	1	1081	2	Y	-0-	2	1			1
05	2418	N	1970	-0-	-448	-0-	41	1	1929	2	Y	-0-					1
06	810	N	609	-0-	-201	-0-	14	1	595	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1147	N	735	-0-	-412	-0-	15	1	720	2	Y	-0-					-0-
*08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	65	1	2304	2	Y	-0-					-0-

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	44	1	1260	2	Y	-0-	5	1			6
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	59	1	1964	2	Y	-0-	4	1			2
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	37	1	1748	2	Y	-0-					2
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	37	1	1524	2	Y	-0-	1	1			1
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	35	1	1635	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	49	1	1730	2	Y	-0-					-0-

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

03	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	93	1	2681	2	Y	-0-	9	1			9
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	101	1	3345	2	Y	-0-	6	1			3
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	66	1	3092	2	Y	-0-					3
06	2940	X	2802	-0-	-138	-0-	66	1	2736	2	Y	-0-	2	1			1
07	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	106	1	4935	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	145	1	5141	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

03	1302	N	898	-0-	-404	-0-	898	2			N	-0-					34
04	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1161	2			N	-0-					34
05	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			N	-0-					34
06	870	N	360	-0-	-510	-0-	360	2			N	-0-					34
07	1209	N	937	-0-	-272	-0-	937	2			N	-0-					34
08	1209	N	898	-0-	-311	-0-	898	2			N	-0-					34

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

03	1891	N	1708	-0-	-183	-0-	53	1	1543	2	Y	102	154	1			263
							112	9									
04	2160	N	1891	-0-	-269	-0-	54	1	1779	2	Y	53	159	1			157
							58	9									
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	49	1	2285	2	Y	139					296
							153	9									
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	58	1	2403	2	Y	92	175	1			213
							101	9									
07	3100	N	3438	-0-	338	338	68	1	3179	2	Y	174	168	1			219
							191	9									
*08	3100	N	2841	-0-	-259	79	75	1	2663	2	Y	94					313
							103	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

03	682 N	552	-0-	-130	-0-	18	1	534	2	Y	-0-	1	1			2
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	25	1	814	2	Y	-0-	1	1			1
05	899 N	791	-0-	-108	-0-	17	1	774	2	Y	-0-					1
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	15	1	628	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	868 N	672	-0-	-196	-0-	14	1	658	2	Y	-0-					-0-
08	806 N	714	-0-	-92	-0-	20	1	694	2	Y	-0-					-0-

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	50	1	1434	2	Y	-0-	2	1			2
04	1620 N	1617	-0-	-3	-0-	47	1	1570	2	Y	-0-	1	1			1
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	32	1	1514	2	Y	-0-					1
06	1440 N	1265	-0-	-175	-0-	30	1	1235	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1674 N	1539	-0-	-135	-0-	32	1	1507	2	Y	-0-					-0-
08	1550 N	1461	-0-	-89	-0-	40	1	1421	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	42	1	1462	2	N	-0-					238
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	36	1	1272	2	N	-0-					238
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	28	1	998	2	N	4					242
						4	9									
06	1230 N	984	-0-	-246	-0-	24	1	891	2	N	63					305
						69	9									
07	1271 N	665	-0-	-606	-0-	15	1	648	2	N	2					307
						2	9									
*08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	29	1	1066	2	N	-0-	180	1			127

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

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-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	91	1	912	2	N	-0-					182
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	101	1	1287	2	N	1	167	1			16
						1	9									
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	90	1	1125	2	N	15					31
						17	9									
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	81	1	925	2	N	-0-					31
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	78	1	1029	2	N	-0-					31
*08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	98	1	1141	2	N	-0-					31

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674

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

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044

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-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714

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-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

03	186 X	135	-0-	-51	-0-	9	1	126	2	N	-0-			20
04	180 X	147	-0-	-33	-0-	10	1	137	2	N	-0-			20
05	186 X	147	-0-	-39	-0-	10	1	137	2	N	-0-			20
06	185 X	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	N	-0-			20
07	265 X	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	2	N	-0-			20
*08	267 X	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	N	-0-			20

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

03	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-	15	1	93
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-			93
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			93
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			93
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			93
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1	88

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 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
03	713	X	661	-0-	-52	-0-	44	1	616	2	N	1	5	1			60
							1	9									
04	690	X	634	-0-	-56	-0-	43	1	589	2	N	2					62
							2	9									
05	682	X	642	-0-	-40	-0-	43	1	599	2	N	-0-					62
06	660	X	624	-0-	-36	-0-	43	1	581	2	N	-0-					62
07	676	X	676	-0-	-0-	-0-	46	1	630	2	N	-0-					62
*08	695	X	695	-0-	-0-	-0-	44	1	648	2	N	3	5	1			60
							3	9									

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

03	2480	X	2230	-0-	-250	-0-	147	1	2080	2	N	3	16	1			138
							3	9									
04	2400	X	2139	-0-	-261	-0-	147	1	1986	2	N	5					143
							6	9									
05	2387	X	2176	-0-	-211	-0-	147	1	2029	2	N	-0-					143
06	2160	X	2051	-0-	-109	-0-	140	1	1911	2	N	-0-					143
07	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	155	1	2115	2	N	1					144
							1	9									
*08	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	144	1	2134	2	N	11	18	1			137
							12	9									

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

03	2232	X	2122	-0-	-110	-0-	138	1	1950	2	N	31	16	1			208
							34	9									
04	2160	X	2105	-0-	-55	-0-	143	1	1940	2	N	20					228
							22	9									
05	2201	X	2082	-0-	-119	-0-	141	1	1941	2	N	-0-					228
06	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	152	1	2071	2	N	-0-					228
07	2170	X	2149	-0-	-21	-0-	147	1	2001	2	N	1					229
							1	9									
*08	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	139	1	2058	2	N	10	17	1			222
							11	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

03	2480	X	2479	-0-	-1	-0-	159	1	2247	2	N	66	17	1			112
							73	9									
04	2400	X	2315	-0-	-85	-0-	159	1	2149	2	N	6					118
							7	9									
05	2480	X	2347	-0-	-133	-0-	159	1	2188	2	N	-0-					118
06	2400	X	2164	-0-	-236	-0-	148	1	2016	2	N	-0-					118
07	2480	X	2201	-0-	-279	-0-	150	1	2050	2	N	1					119
							1	9									
08	2480	X	2328	-0-	-152	-0-	146	1	2170	2	N	11	19	1			111
							12	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 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
03	2139	X	1836	-0-	-303	-0-	121	1	1712	2	N	3	14	1			197
							3	9									
04	2070	X	1763	-0-	-307	-0-	121	1	1638	2	N	4					201
							4	9									
05	1953	X	1782	-0-	-171	-0-	121	1	1661	2	N	-0-					201
06	1830	X	1705	-0-	-125	-0-	116	1	1589	2	N	-0-					201
07	1829	X	1804	-0-	-25	-0-	123	1	1680	2	N	1					202
							1	9									
*08	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	120	1	1776	2	N	9	15	1			196
							10	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ORESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

03	3348	X	2965	-0-	-383	-0-	196	1	2765	2	N	4	22	1			194
							4	9									
04	3240	X	2754	-0-	-486	-0-	189	1	2557	2	N	7					201
							8	9									
05	3069	X	2703	-0-	-366	-0-	183	1	2520	2	N	-0-					201
06	2970	X	2746	-0-	-224	-0-	187	1	2559	2	N	-0-					201
07	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	200	1	2733	2	N	1					202
							1	9									
08	2976	X	2881	-0-	-95	-0-	181	1	2685	2	N	14	24	1			192
							15	9									

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676

03	1240 X	885	-0-	-355	-0-	59	1	826	2	N	-0-			70
04	990 X	722	-0-	-268	-0-	50	1	672	2	N	-0-			70
05	1023 X	878	-0-	-145	-0-	59	1	819	2	N	-0-			70
06	930 X	775	-0-	-155	-0-	53	1	722	2	N	-0-			70
07	899 X	872	-0-	-27	-0-	60	1	812	2	N	-0-			70
08	899 X	672	-0-	-227	-0-	42	1	630	2	N	-0-			70

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

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	14B2 EXT	32	-0-	32	32	2	1	30	2	N	-0-			-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772

03	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			Y	-0-			25
04	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-			25
05	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-			25
06	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-			25
07	3317 X	3040	-0-	-277	-0-	3040	2			Y	-0-			25
08	3007 X	2869	-0-	-138	-0-	2869	2			Y	-0-			25

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	87	1	3612	2	N	-0-			80
04	3570	X	3563	-0-	-7	-0-	69	1	3494	2	N	-0-			80
05	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	120	1	3545	2	N	-0-			80
06	3600	X	3531	-0-	-69	-0-	94	1	3437	2	N	-0-			80
07	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	68	1	3551	2	N	-0-			80
08	3689	X	3581	-0-	-108	-0-	68	1	3513	2	N	-0-			80

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-			-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-			-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-			-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

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

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RWA, LLC 687608
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUCKY (COTTON VALLEY LIME) 86804 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
UPR/T-BAR-X KING COBRA WELL #: 1 RRCID -> 167450 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996

03	3069	#	3066	-0-	-3	-0-	3066	2			N	-0-			-0-
04	2970	#	2769	-0-	-201	-0-	2769	2			N	-0-			-0-
05	3441		2809	-0-	-632	-0-	2809	2			N	-0-			-0-
06	5503		5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-			-0-
07	11950		11950	-0-	-0-	-0-	11950	2			N	-0-			-0-
*08	3441		9232	-0-	5791	5791	9232	2			N	-0-			-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544

03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686

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-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
UTLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 080150 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

03	3069	X	2186	-0-	-883	-0-	269	1	1917	2	N	-0-					188
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	335	1	2672	2	N	14	58	1			144
							15	9									
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	388	1	2770	2	N	-0-					144
06	2940	X	2488	-0-	-452	-0-	366	1	2065	2	N	52					196
							57	9									
07	3069	X	2365	-0-	-704	-0-	337	1	2028	2	N	-0-					196
*08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	408	1	2667	2	N	5					201
							6	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					121
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	31	1			90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					8
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					8
05	620	N	251	-0-	-369	-0-	251	2			N	-0-					8
06	570	N	365	-0-	-205	-0-	365	2			N	-0-					8
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					8
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

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

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

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

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			Y	-0-					10
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					10
05	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	1352	2	1	9	Y	1					11
06	3000	N	13475	-0-	10475	10475	13474	2	1	9	Y	1	1	1			11
07	3100	N	1094	-0-	-2006	8469	1094	2			Y	-0-					11
*08	3100	N	1122	-0-	-1978	6491	1122	2			Y	-0-					11

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	1218	-0-	1218	1218	1218	2			N	-0-					5
04	1879 X	661	-0-	-1218	-0-	661	2			N	-0-					5
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					5
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					5
08	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					5

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

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

UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					1
04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					1
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	N	1					2
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-	1	1			1
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					1
*08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					15
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					15
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					15
06	1140 N	665	-0-	-475	-0-	664	2	1	9	N	1	1	1			15
07	1178 N	281	-0-	-897	-0-	281	2			N	-0-					15
*08	3100 N	8076	-0-	4976	4976	8076	2			N	-0-					15

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	47	1	1689	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1338	-0-	-552	-0-	38	1	1300	2	N	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	51	1	1681	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1220	-0-	-460	-0-	38	1	1182	2	N	-0-					-0-
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	59	1	1814	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	49	1	1530	2	N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

03	713	N	257	-0-	-456	-0-	32	1	225	2	N	-0-					169
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	58	1	461	2	N	2	19	1			152
							2	9									
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	102	1	725	2	N	-0-					152
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	64	1	358	2	N	-0-					152
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	100	1	601	2	N	-0-					152
*08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	122	1	799	2	N	-0-					152

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	N	-0-					24
04	690	N	485	-0-	-205	-0-	54	1	428	2	N	3	8	1			19
							3	9									
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	32	1	229	2	N	-0-					19
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	60	1	341	2	N	-0-					19
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	73	1	439	2	N	-0-					19
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	62	1	407	2	N	-0-					19

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					1
04	1380	N	1208	-0-	-172	-0-	1208	2			N	-0-					1
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					1
06	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	1088	2			N	-0-					1
07	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			N	-0-					1
*08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					47
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					47
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					47
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					47
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					47
*08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					47

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199

03	14B2 EXT		1363	-0-	1363	7802	1360	2	3	9	Y	3	2	1			1
*04	8780	X	978	-0-	-7802	-0-	978	2			Y	-0-					1
05	3410	X	462	-0-	-2948	-0-	462	2			Y	-0-					1
06	3300	X	1098	-0-	-2202	-0-	1098	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	3410	X	92	-0-	-3318	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	1364	X	426	-0-	-938	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					8
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					8
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					8
06	3000	N	3975	-0-	975	975	3975	2			N	-0-					8
07	2507	N	1532	-0-	-975	-0-	1532	2			N	-0-					8
*08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					8

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

03	1798	N	1069	-0-	-729	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

03	1798	N	1527	-0-	-271	-0-	41	1	1486	2	N	-0-					129
04	1260	N	767	-0-	-493	-0-	22	1	745	2	N	-0-					129
05	1333	N	1008	-0-	-325	-0-	30	1	978	2	N	-0-					129
06	1470	N	1269	-0-	-201	-0-	39	1	1230	2	N	-0-					129
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	36	1	1092	2	N	-0-					129
08	1023	N	948	-0-	-75	-0-	29	1	919	2	N	-0-					129

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

03	5394	X	2003	-0-	-3391	-0-	2003	2			N	-0-					27
04	6390	X	3208	-0-	-3182	-0-	3208	2			N	-0-					27
05	6603	X	5168	-0-	-1435	-0-	5166	2	2	9	N	2					29
06	6390	X	3454	-0-	-2936	-0-	3454	2			N	-0-	3	1			26
07	4464	X	4246	-0-	-218	-0-	4246	2			N	-0-					26
08	5177	X	4462	-0-	-715	-0-	4462	2			N	-0-					26

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

03	2449	N	2195	-0-	-254	-0-	2195	2			N	-0-					1
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					1
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2459	2	1	9	N	1					2
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-	1	1			1
07	2759	N	2335	-0-	-424	-0-	2335	2			N	-0-					1
08	2449	N	2193	-0-	-256	-0-	2193	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

03	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1472	2			N	-0-					1
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					1
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1478	2	1	9	N	1					2
06	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	1324	2			N	-0-	1	1			1
07	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1468	2			N	-0-					1
08	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 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
03	1209	N	652	-0-	-557	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	690	N	434	-0-	-256	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	899	N	573	-0-	-326	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	630	N	334	-0-	-296	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					28
04	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					28
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	1	9	N	1					29
06	3000	N	3640	-0-	640	640	3640	2			N	-0-	1	1			28
07	3100	N	4585	-0-	1485	2125	4585	2			N	-0-					28
*08	3100	N	3525	-0-	425	2550	3525	2			N	-0-					28

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

03	T. A.		2622	-0-	2622	4557	2622	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		2500	-0-	2500	7057	2500	2			N	-0-					-0-
05	8946	X	1889	-0-	-7057	-0-	1888	2	1	9	N	1					1
06	2550	N	1555	-0-	-995	-0-	1555	2			N	-0-	1	1			-0-
07	2573	N	1440	-0-	-1133	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1671	-0-	-220	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

03	1488	N	958	-0-	-530	-0-	958	2			N	-0-					14
04	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	1207	2			N	-0-					14
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					14
06	930	N	520	-0-	-410	-0-	520	2			N	-0-	1	1			13
07	1240	N	849	-0-	-391	-0-	849	2			N	-0-					13
08	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-					13

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

03	3069	X	2244	-0-	-825	-0-	2244	2			N	-0-					66
04	2970	X	1221	-0-	-1749	-0-	1221	2			N	-0-					66
05	3069	X	1984	-0-	-1085	-0-	1983	2	1	9	N	1					67
06	2970	X	1388	-0-	-1582	-0-	1387	2	1	9	N	1	2	1			66
07	3069	X	498	-0-	-2571	-0-	498	2			N	-0-					66
08	2232	X	688	-0-	-1544	-0-	688	2			N	-0-					66

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

03	4309	X	3800	-0-	-509	-0-	3800	2			N	-0-					28
04	4170	X	3649	-0-	-521	-0-	3649	2			N	-0-					28
05	4309	X	2386	-0-	-1923	-0-	2385	2	1	9	N	1					29
06	4170	X	3688	-0-	-482	-0-	3687	2	1	9	N	1	2	1			28
07	4216	X	4104	-0-	-112	-0-	4104	2			N	-0-					28
08	3813	X	3742	-0-	-71	-0-	3742	2			N	-0-					28

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					28
04	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					28
05	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3770	2	2	9	N	2					30
06	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-	2	1			28
07	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					28
08	2604 X	2257	-0-	-347	-0-	2257	2			N	-0-					28

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

03	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					22
04	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					22
05	2387 X	2072	-0-	-315	-0-	2071	2	1	9	N	1					23
06	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2391	2	1	9	N	1	2	1			22
07	2387 X	2271	-0-	-116	-0-	2271	2			N	-0-					22
08	2387 X	2300	-0-	-87	-0-	2300	2			N	-0-					22

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

03	3131 X	823	-0-	-2308	-0-	823	2			N	-0-					26
04	3030 X	548	-0-	-2482	-0-	548	2			N	-0-					26
05	3131 X	170	-0-	-2961	-0-	170	2			N	-0-					26
06	2370 X	1117	-0-	-1253	-0-	1116	2	1	9	N	1	1	1			26
07	2294 X	1583	-0-	-711	-0-	1583	2			N	-0-					26
*08	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					26

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

03	1891 N	1442	-0-	-449	-0-	1442	2			N	-0-					33
04	1920 N	1850	-0-	-70	-0-	1850	2			N	-0-					33
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					33
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-	1	1			32
07	1922 N	1179	-0-	-743	-0-	1179	2			N	-0-					32
*08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					32

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049

03	9016 X	4465	-0-	-4551	-0-	4464	2	1	9	N	1					2
04	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					2
05	6820 X	3950	-0-	-2870	-0-	3949	2	1	9	N	1					3
06	6600 X	3566	-0-	-3034	-0-	3566	2			N	-0-	2	1			1
07	6820 X	3111	-0-	-3709	-0-	3111	2			N	-0-					1
08	4526 X	2851	-0-	-1675	-0-	2851	2			N	-0-					1

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

03	6107 X	1911	-0-	-4196	-0-	1911	2			N	-0-					27
04	5910 X	1690	-0-	-4220	-0-	1690	2			N	-0-					27
05	6107 X	3056	-0-	-3051	-0-	3055	2	1	9	N	1					28
06	5070 X	2544	-0-	-2526	-0-	2544	2			N	-0-	2	1			26
07	5239 X	2986	-0-	-2253	-0-	2986	2			N	-0-					26
*08	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					26

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

03	4960 X	4177	-0-	-783	-0-	4177	2			N	-0-					73
04	4800 X	4431	-0-	-369	-0-	4431	2			N	-0-					73
05	4960 X	3994	-0-	-966	-0-	3992	2	2	9	N	2					75
06	4560 X	3528	-0-	-1032	-0-	3528	2			N	-0-	2	1			73
07	4588 X	3120	-0-	-1468	-0-	3120	2			N	-0-					73
08	4588 X	4283	-0-	-305	-0-	4283	2			N	-0-					73

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					63
04	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					63
05	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2393	2	1	9	N	1					64
06	2310 N	1627	-0-	-683	-0-	1627	2			N	-0-	1	1			63
07	2480 N	1480	-0-	-1000	-0-	1480	2			N	-0-					63
*08	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					63

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

03	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					2
04	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					2
05	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3566	2	1	9	N	1					3
06	3090 X	2909	-0-	-181	-0-	2909	2			N	-0-	2	1			1
07	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					1
08	3193 X	2832	-0-	-361	-0-	2832	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

03	1519 X	1327	-0-	-192	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	1470 X	884	-0-	-586	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	1519 X	1165	-0-	-354	-0-	1164	2	1	9	N	1					1
06	1470 X	1073	-0-	-397	-0-	1073	2			N	-0-	1	1			-0-
07	1519 X	1240	-0-	-279	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
*08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

03	2542 X	912	-0-	-1630	-0-	912	2			N	-0-					27
04	2460 X	1449	-0-	-1011	-0-	1449	2			N	-0-					27
05	2542 X	1187	-0-	-1355	-0-	1186	2	1	9	N	1					28
06	2460 X	1266	-0-	-1194	-0-	1266	2			N	-0-	1	1			27
07	2542 X	1362	-0-	-1180	-0-	1362	2			N	-0-					27
08	1178 N	655	-0-	-523	-0-	655	2			N	-0-					27

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

03	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					47
04	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					47
05	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2787	2	1	9	N	1					48
06	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2171	2	1	9	N	1	2	1			47
07	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					47
*08	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					47

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					1
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					1
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	998	2	1	9	N	1					2
06	960 N	956	-0-	-4	-0-	956	2			N	-0-	1	1			1
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					1
08	992 N	762	-0-	-230	-0-	762	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

03	1426 X	1308	-0-	-118	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
04	1380 X	1333	-0-	-47	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
06	1260 X	1171	-0-	-89	-0-	1170	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	1364 X	1058	-0-	-306	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	873	-0-	-491	-0-	873	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 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
03	2325	N	1431	-0-	-894	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2527	2	2	9	N	2					2
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-	1	1			1
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					1
08	2325	N	2086	-0-	-239	-0-	2086	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 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
03	2883	X	996	-0-	-1887	-0-	996	2			N	-0-					1
04	2310	X	1434	-0-	-876	-0-	1434	2			N	-0-					1
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3888	2	1	9	N	1					2
06	2310	X	896	-0-	-1414	-0-	896	2			N	-0-	1	1			1
07	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					1
*08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					49
04	1980	N	1589	-0-	-391	-0-	1589	2			N	-0-					49
05	2325	N	1924	-0-	-401	-0-	1923	2	1	9	N	1					50
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-	1	1			49
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					49
*08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					49

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					1
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					1
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					1
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1757	2	1	9	N	1	1	1			1
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					1
*08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					1

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	T. A.		3308	-0-	3308	3308	3308	2			N	-0-					11
*08	10596	X	7288	-0-	-3308	-0-	7288	2			N	-0-					11

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 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
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					127
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					127
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					127
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	806	N	553	-0-	-253	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	558	N	326	-0-	-232	-0-	326	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					26
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					26
05	2542	X	1595	-0-	-947	-0-	1594	2	1	9	N	1					27
06	2460	X	2389	-0-	-71	-0-	2388	2	1	9	N	1	2	1			26
07	2542	X	2502	-0-	-40	-0-	2502	2			N	-0-					26
08	2542	X	2316	-0-	-226	-0-	2316	2			N	-0-					26

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	953	-0-	-349	-0-	953	2			N	-0-					62
04	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	1047	2			N	-0-					62
05	837	N	540	-0-	-297	-0-	540	2			N	-0-					62
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					62
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					62
*08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					62

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	2195	-0-	-2300	-0-	2195	2			N	-0-					1
04	4350	X	2046	-0-	-2304	-0-	2046	2			N	-0-					1
05	4495	X	2048	-0-	-2447	-0-	2047	2	1	9	N	1					2
06	2460	X	2335	-0-	-125	-0-	2335	2			N	-0-	1	1			1
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					1
*08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1748	-0-	-329	-0-	1748	2			N	-0-					1
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					1
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1925	2	1	9	N	1					2
06	1680	N	1325	-0-	-355	-0-	1325	2			N	-0-	1	1			1
07	2325	N	747	-0-	-1578	-0-	747	2			N	-0-					1
08	1922	N	1432	-0-	-490	-0-	1432	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					38
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					38
05	3193	X	2815	-0-	-378	-0-	2814	2	1	9	N	1					39
06	3180	X	1428	-0-	-1752	-0-	1428	2			N	-0-	1	1			38
07	3286	X	2284	-0-	-1002	-0-	2284	2			N	-0-					38
08	3286	X	1874	-0-	-1412	-0-	1874	2			N	-0-					38

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	N	53	-0-	-2117	-0-	53	2			N	-0-					25
04	270	N	69	-0-	-201	-0-	69	2			N	-0-					25
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					25
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					25
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					25
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

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

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2913	-0-	-187	309	2913	2			N	-0-					59
04	2670	X	2325	-0-	-345	-0-	2325	2			N	-0-					59
05	2759	X	2009	-0-	-750	-0-	2008	2	1	9	N	1					60
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-	2	1			58
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					58
*08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					58

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	140	1	624	2	N	1					80
							1	9									
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	171	1	860	2	N	-0-					80
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	213	1	1009	2	N	-0-					80
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	63	1	939	2	N	-0-					80
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	63	1	1000	2	N	-0-					80
08	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	65	1	968	2	N	-0-					80

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5603	-0-	-504	-0-	5603	2			N	-0-					79
04	5910	X	5504	-0-	-406	-0-	5504	2			N	-0-					79
05	6107	X	4106	-0-	-2001	-0-	4104	2	2	9	N	2					81
06	5430	X	5389	-0-	-41	-0-	5389	2			N	-0-	3	1			78
07	5673	X	5542	-0-	-131	-0-	5542	2			N	-0-					78
08	5673	X	5336	-0-	-337	-0-	5336	2			N	-0-					78

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 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
03	1085	N	939	-0-	-146	-0-	172	1	767	2	N	-0-					34
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	201	1	1006	2	N	-0-					34
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	176	1	832	2	N	-0-					34
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	62	1	925	2	N	-0-					34
07	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	62	1	985	2	N	-0-					34
08	1023	N	948	-0-	-75	-0-	60	1	888	2	N	-0-					34

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					10
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					10
05	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2659	2	2	9	N	2					12
06	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-	1	1			11
07	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					11
08	1612	X	192	-0-	-1420	-0-	192	2			N	-0-					11

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	3375	-0-	-376	-0-	3375	2			N	-0-					2
04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					2
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4028	2	2	9	N	2					4
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-	2	1			2
07	4588	X	3088	-0-	-1500	-0-	3088	2			N	-0-					2
*08	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

03	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	1298	2			N	-0-					26
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					26
05	1488	N	1277	-0-	-211	-0-	1277	2			N	-0-					26
06	1260	N	760	-0-	-500	-0-	760	2			N	-0-					26
07	1488	N	934	-0-	-554	-0-	934	2			N	-0-					26
08	1271	N	606	-0-	-665	-0-	606	2			N	-0-					26

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	96	1	3501	2	N	-0-					32
04	3420	X	3259	-0-	-161	-0-	92	1	3167	2	N	-0-					32
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	105	1	3449	2	N	-0-					32
06	3480	X	3476	-0-	-4	-0-	107	1	3369	2	N	-0-					32
07	3596	X	3373	-0-	-223	-0-	107	1	3266	2	N	-0-					32
08	3596	X	3137	-0-	-459	-0-	97	1	3040	2	N	-0-					32

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
*08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					51
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					51
05	2511	X	2317	-0-	-194	-0-	2316	2	1	9	N	1					52
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2851	2	1	9	N	1	2	1			51
07	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					51
*08	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					51

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					1
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					1
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					1
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					1
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					1
*08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 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
03	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	1952	1	8703	2	N	-0-					151
04	12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	2070	1	10381	2	N	-0-					151
05	12650 X	12650	-0-	-0-	-0-	2206	1	10444	2	N	-0-					151
06	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	639	1	9593	2	N	-0-					151
07	10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	638	1	10112	2	N	-0-					151
*08	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	614	1	9142	2	N	-0-					151

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

03	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	937	1	4180	2	N	-0-					120
04	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	958	1	4802	2	N	-0-					120
05	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	985	1	4664	2	N	-0-					120
06	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	290	1	4350	2	N	-0-					120
07	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	260	1	4114	2	N	-0-					120
*08	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	298	1	4430	2	N	-0-					120

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

03	589 N	486	-0-	-103	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	630 N	487	-0-	-143	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	527 N	410	-0-	-117	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	480 N	311	-0-	-169	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	496 N	294	-0-	-202	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	403 N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

03	3999 X	3330	-0-	-669	-0-	3330	2			N	-0-					4
04	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					4
05	3999 X	2177	-0-	-1822	-0-	2176	2	1	9	N	1					5
06	3210 X	3072	-0-	-138	-0-	3072	2			N	-0-	1	1			4
07	4526 X	4004	-0-	-522	-0-	4004	2			N	-0-					4
08	4526 X	2794	-0-	-1732	-0-	2794	2			N	-0-					4

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

03	2108 X	1698	-0-	-410	-0-	1698	2			N	-0-					70
04	2040 X	1630	-0-	-410	-0-	1630	2			N	-0-					70
05	2108 X	2033	-0-	-75	-0-	2032	2	1	9	N	1					71
06	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-	1	1			70
07	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					70
08	2046 X	1964	-0-	-82	-0-	1964	2			N	-0-					70

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

03	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					2
04	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					2
05	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3142	2	2	9	N	2					4
06	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-	2	1			2
07	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					2
*08	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					2

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999 X	1935	-0-	-2064	-0-	1935	2			N	-0-					26
04	3870 X	1003	-0-	-2867	-0-	1003	2			N	-0-					26
05	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6590	2	3	9	N	3					29
06	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-	3	1			26
07	3999 X	3922	-0-	-77	-0-	3922	2			N	-0-					26
08	3999 X	3842	-0-	-157	-0-	3842	2			N	-0-					26

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612 N	1333	-0-	-279	-0-	1333	2			N	-0-					12
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					12
05	1333 N	1018	-0-	-315	-0-	1018	2			N	-0-					12
06	1290 N	824	-0-	-466	-0-	824	2			N	-0-					12
07	1395 N	1053	-0-	-342	-0-	1053	2			N	-0-					12
*08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					12

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 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
03	1023 N	795	-0-	-228	-0-	140	1	655	2	N	-0-					127
04	1170 N	776	-0-	-394	-0-	110	1	666	2	N	-0-					127
05	992 N	869	-0-	-123	-0-	185	1	684	2	N	-0-					127
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	238	1	770	2	N	-0-					127
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	212	1	643	2	N	-0-					127
08	868 N	856	-0-	-12	-0-	221	1	635	2	N	-0-					127

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					1
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					1
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					1
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					1
07	3100	N	4073	-0-	973	973	4073	2			N	-0-					1
*08	3100	N	5068	-0-	1968	2941	5068	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

03	1426	N	907	-0-	-519	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	615	-0-	-465	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	775	N	474	-0-	-301	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	870	N	396	-0-	-474	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

03	1829	N	634	-0-	-1195	-0-	634	2			N	-0-					1
04	1590	N	1312	-0-	-278	-0-	1312	2			N	-0-					1
05	1085	N	709	-0-	-376	-0-	709	2			N	-0-					1
06	600	N	62	-0-	-538	-0-	62	2			N	-0-					1
07	1364	N	737	-0-	-627	-0-	737	2			N	-0-					1
*08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	62	1	2237	2	N	-0-					55
04	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	55	1	1890	2	N	-0-					55
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	68	1	2245	2	N	-0-					55
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	74	1	2319	2	N	-0-					55
07	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	61	1	1881	2	N	-0-					55
08	2325	N	2088	-0-	-237	-0-	64	1	2024	2	N	-0-					55

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					1
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					1
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					1
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					1
08	868	N	559	-0-	-309	-0-	559	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

03	2139	N	1218	-0-	-921	-0-	1218	2			N	-0-					65
04	1560	N	986	-0-	-574	-0-	986	2			N	-0-					65
05	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					65
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					65
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					65
08	961	N	307	-0-	-654	-0-	307	2			N	-0-					65

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					1
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					1
05	2108	N	1115	-0-	-993	-0-	1115	2			N	-0-					1
06	1560	N	1146	-0-	-414	-0-	1146	2			N	-0-					1
07	1736	N	1466	-0-	-270	-0-	1466	2			N	-0-					1
*08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					102
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					102
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					102
06	930 N	534	-0-	-396	-0-	534	2			N	-0-					102
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					102
08	837 N	660	-0-	-177	-0-	660	2			N	-0-					102

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					80
04	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					80
05	3193 X	1689	-0-	-1504	-0-	1688	2	1	9	N	1					81
06	3090 X	2616	-0-	-474	-0-	2616	2			N	-0-	1	1			80
07	3193 X	1388	-0-	-1805	-0-	1388	2			N	-0-					80
08	3193 X	1717	-0-	-1476	-0-	1717	2			N	-0-					80

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12530 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	6929	-0-	6929	6929	6927	2	2	9	N	2					2
06	13021 X	6092	-0-	-6929	-0-	6091	2	1	9	N	1	2	1			1
07	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					1
08	6944 X	4496	-0-	-2448	-0-	4496	2			N	-0-					1

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12470 - 1255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	7719	-0-	7719	7719	7716	2	3	9	N	3					3
06	18170 X	10451	-0-	-7719	-0-	10451	2			N	-0-	2	1			1
07	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					1
08	7719 X	6468	-0-	-1251	-0-	6468	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	X	3	-0-	-1981	-0-	3	2			N	-0-					21
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					21
05	1984	X	4	-0-	-1980	-0-	4	2			N	-0-					21
06	150	X	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					21
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					21
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					21

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 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
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	428	1	3052	2	N	-0-					355
04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	409	1	3269	2	N	17	56	1			316
							19	9									
05	3038	X	2987	-0-	-51	-0-	366	1	2617	2	N	4					320
							4	9									
06	2940	X	2455	-0-	-485	-0-	370	1	2085	2	N	-0-					320
07	3038	X	2667	-0-	-371	-0-	380	1	2287	2	N	-0-					320
08	3038	X	2245	-0-	-793	-0-	298	1	1947	2	N	-0-					320

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					29
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					29
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					29
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	341	2	1	9	N	1	1	1			29
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					29
*08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					29

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	822	-0-	-170	-0-	822	2			N	-0-					75
04	960	N	818	-0-	-142	-0-	818	2			N	-0-					75
05	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					75
06	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					75
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					75
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					75

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					25
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					25
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1601	2	1	9	N	1					26
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-	1	1			25
07	1922	N	533	-0-	-1389	-0-	533	2			N	-0-					25
08	1612	N	41	-0-	-1571	-0-	41	2			N	-0-					25

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 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
03	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	340	1	12345	2	N	-0-					-0-
04	12120	X	11654	-0-	-466	-0-	328	1	11326	2	N	-0-					-0-
05	12524	X	11025	-0-	-1499	-0-	326	1	10699	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	10329	-0-	-1791	-0-	319	1	10010	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	10508	-0-	-2016	-0-	332	1	10176	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	10013	-0-	-2511	-0-	309	1	9704	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					32
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					32
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2766	2	1	9	N	1					33
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-	1	1			32
07	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					32
*08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					32

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	713	N	432	-0-	-281	-0-	432	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

03	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	259	1	9393	2	N	-0-					-0-
04	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	245	1	8464	2	N	-0-					-0-
05	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	275	1	9034	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	6194	-0-	-1516	-0-	191	1	6003	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7263	-0-	-704	-0-	230	1	7033	2	N	-0-					-0-
*08	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	249	1	7811	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

03	19623	X	19003	-0-	-620	-0-	2623	1	16380	2	N	-0-					-0-
04	18990	X	16113	-0-	-2877	-0-	2564	1	13549	2	N	-0-					-0-
05	19623	X	13517	-0-	-6106	-0-	2507	1	11010	2	N	-0-					-0-
06	19369	X	19369	-0-	-0-	-0-	2633	1	16736	2	N	-0-					-0-
07	19623	X	19507	-0-	-116	-0-	2790	1	16717	2	N	-0-					-0-
08	19003	X	16295	-0-	-2708	-0-	2678	1	13617	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

03	24831	X	17814	-0-	-7017	-0-	1934	1	15880	2	N	-0-					-0-
04	24030	X	19352	-0-	-4678	-0-	1952	1	17400	2	N	-0-					-0-
05	24831	X	20194	-0-	-4637	-0-	2049	1	18145	2	N	-0-					-0-
06	22980	X	19629	-0-	-3351	-0-	2010	1	17619	2	N	-0-					-0-
07	22847	X	16029	-0-	-6818	-0-	1956	1	14073	2	N	-0-					-0-
*08	27558	X	27558	-0-	-0-	-0-	2301	1	25257	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	159	1	5767	2	N	-0-					-0-
04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	145	1	5013	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5156	-0-	-734	-0-	152	1	5004	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4814	-0-	-886	-0-	149	1	4665	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	4732	-0-	-1158	-0-	150	1	4582	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	4689	-0-	-1201	-0-	145	1	4544	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

03	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	3921	1	13336	2	N	-0-					-0-
04	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	3645	1	11091	2	N	-0-					-0-
05	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	3922	1	12113	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	11761	-0-	-2309	-0-	3696	1	8065	2	N	-0-					-0-
07	14539	X	14442	-0-	-97	-0-	3898	1	10544	2	N	-0-					-0-
08	14539	X	13033	-0-	-1506	-0-	3846	1	9187	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 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
03	2077	N	1634	-0-	-443	-0-	299	1	1335	2	N	-0-					30
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	350	1	1757	2	N	-0-					30
05	2201	N	1688	-0-	-513	-0-	294	1	1394	2	N	-0-					30
06	1590	N	909	-0-	-681	-0-	57	1	852	2	N	-0-					30
07	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	124	1	1962	2	N	-0-					30
*08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	110	1	1643	2	N	-0-					30

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

03	10633	X	9992	-0-	-641	-0-	9971	2	21	9	N	19					112
04	10380	X	10059	-0-	-321	-0-	10008	2	51	9	N	46					158
05	10726	X	9826	-0-	-900	-0-	9770	2	56	9	N	51					209
*06	10380	X	9289	-0-	-1091	-0-	9266	2	23	9	N	21	6	1			224
*07	10385	X	9488	-0-	-897	-0-	9486	2	2	9	N	2					226
08	10385	X	9470	-0-	-915	-0-	9456	2	14	9	N	13	187	1			52

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

03	21266	X	20338	-0-	-928	-0-	545	1	19793	2	N	-0-					-0-
04	20580	X	20305	-0-	-275	-0-	572	1	19733	2	N	-0-					-0-
05	21266	X	18242	-0-	-3024	-0-	539	1	17703	2	N	-0-					-0-
06	20580	X	14376	-0-	-6204	-0-	444	1	13932	2	N	-0-					-0-
07	20987	X	15223	-0-	-5764	-0-	481	1	14742	2	N	-0-					-0-
08	20987	X	10778	-0-	-10209	-0-	333	1	10445	2	N	-0-					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	31	1	3583	2	N	-0-					20
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	29	1	3164	2	N	-0-					20
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	31	1	3873	2	N	-0-					20
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	30	1	3596	2	N	-0-					20
07	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	30	1	3555	2	N	-0-					20
*08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	31	1	3847	2	N	-0-					20

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 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
03	713 N	617	-0-	-96	-0-	617	3			N	-0-					2
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					2
05	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					2
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					2
07	651 N	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-					2
*08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-	2	5			-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

03	6479 X	5972	-0-	-507	-0-	5970	3	2	9	N	2	1	1			3
04	6270 X	5709	-0-	-561	-0-	5709	3			N	-0-					3
05	6479 X	5927	-0-	-552	-0-	5925	3	2	9	N	2					5
06	6120 X	5610	-0-	-510	-0-	5610	3			N	-0-	3	1			2
07	5983 X	5585	-0-	-398	-0-	5585	3			N	-0-					2
*08	5983 X	5721	-0-	-262	-0-	5721	3			N	-0-	2	5			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

03	2542 N	2496	-0-	-46	-0-	2496	3			Y	-0-					1
04	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			Y	-0-					1
05	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-					1
06	2430 N	2425	-0-	-5	-0-	2425	3			Y	-0-					1
07	2604 N	2505	-0-	-99	-0-	2505	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2604 X	2502	-0-	-102	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

03	1178 N	1030	-0-	-148	-0-	1030	3			Y	-0-					1
04	1080 N	902	-0-	-178	-0-	902	3			Y	-0-					1
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	990 N	976	-0-	-14	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
08	1147 N	1063	-0-	-84	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

03	3999 X	3799	-0-	-200	-0-	3799	3			Y	-0-					1
04	3870 X	3786	-0-	-84	-0-	3786	3			Y	-0-					1
05	3968 X	3912	-0-	-56	-0-	3912	3			Y	-0-					1
06	3840 X	3740	-0-	-100	-0-	3740	3			Y	-0-					1
07	3906 X	3852	-0-	-54	-0-	3852	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3875 X	3833	-0-	-42	-0-	3833	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 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
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					18
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					18
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					18
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					18
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					18
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	4199	-0-	-358	-0-	4199	3			Y	-0-					1
04	4260	X	3992	-0-	-268	-0-	3992	3			Y	-0-					1
05	4402	X	3723	-0-	-679	-0-	3723	3			Y	-0-					1
06	4200	X	3906	-0-	-294	-0-	3906	3			Y	-0-					1
07	4247	X	3992	-0-	-255	-0-	3992	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 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
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					1
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					1
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 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
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					1
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					1
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 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
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					1
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					1
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					1
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			Y	-0-					1
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 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
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 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
03	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1114	3	1	9	Y	1					1
04	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	1051	3			Y	-0-					1
05	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1087	3			Y	-0-					1
06	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1053	3			Y	-0-					1
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-					1
04	2400	N	1947	-0-	-453	-0-	1947	3			Y	-0-					1
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-					1
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			Y	-0-					1
07	2015	N	1650	-0-	-365	-0-	1650	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2449	N	1979	-0-	-470	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

03	1581	N	827	-0-	-754	-0-	827	3			Y	-0-					1
04	1680	N	1167	-0-	-513	-0-	1167	3			Y	-0-					1
05	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	1368	3			Y	-0-					1
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					1
07	1209	N	707	-0-	-502	-0-	707	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1364	N	917	-0-	-447	-0-	917	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

03	4588	X	3522	-0-	-1066	-0-	3522	3			Y	-0-					1
04	3960	X	3250	-0-	-710	-0-	3250	3			Y	-0-					1
05	3906	X	3321	-0-	-585	-0-	3321	3			Y	-0-					1
06	3450	X	3126	-0-	-324	-0-	3126	3			Y	-0-					1
07	3565	X	2837	-0-	-728	-0-	2837	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	3158	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

03	4092	X	3967	-0-	-125	-0-	3967	3			Y	-0-					1
04	3870	X	3776	-0-	-94	-0-	3776	3			Y	-0-					1
05	3999	X	3820	-0-	-179	-0-	3820	3			Y	-0-					1
06	3840	X	3733	-0-	-107	-0-	3733	3			Y	-0-					1
07	3968	X	3812	-0-	-156	-0-	3812	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	3618	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					1
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					1
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
*08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

03	3503	X	3461	-0-	-42	-0-	3461	3			Y	-0-					1
04	3390	X	3203	-0-	-187	-0-	3203	3			Y	-0-					1
05	3503	X	3118	-0-	-385	-0-	3118	3			Y	-0-					1
06	3390	X	2183	-0-	-1207	-0-	2183	3			Y	-0-					1
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875 X	3320	-0-	-555	-0-	3320 3		Y	-0-			1
04	3570 X	3344	-0-	-226	-0-	3344 3		Y	-0-			1
05	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 3		Y	-0-			1
06	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 3		Y	-0-			1
07	3441 X	3412	-0-	-29	-0-	3412 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	3410 X	3350	-0-	-60	-0-	3350 3		Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

03	4247 X	3980	-0-	-267	-0-	3980 3		Y	-0-			1
04	4020 X	3498	-0-	-522	-0-	3498 3		Y	-0-			1
05	4154 X	3765	-0-	-389	-0-	3765 3		Y	-0-			1
06	3900 X	3647	-0-	-253	-0-	3647 3		Y	-0-			1
07	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 3		Y	-0-	1 5		-0-
*08	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967 3		Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

03	837 N	736	-0-	-101	-0-	736 3		Y	-0-			-0-
04	750 N	674	-0-	-76	-0-	674 3		Y	-0-			-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		Y	-0-			-0-
06	720 N	570	-0-	-150	-0-	570 3		Y	-0-			-0-
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		Y	-0-			-0-
08	806 N	584	-0-	-222	-0-	584 3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

03	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931 3		Y	-0-			1
04	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650 3		Y	-0-			1
05	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621 3		Y	-0-			1
06	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100 3		Y	-0-			1
07	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	5580 X	3852	-0-	-1728	-0-	3852 3		Y	-0-			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

03	3565 X	3221	-0-	-344	-0-	3221 3		Y	-0-			1
04	3450 X	3047	-0-	-403	-0-	3047 3		Y	-0-			1
05	3503 X	3311	-0-	-192	-0-	3311 3		Y	-0-			1
06	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 3		Y	-0-			1
07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 3		Y	-0-	1 5		-0-
*08	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294 3		Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		Y	-0-			1
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-			1
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		Y	-0-			1
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-			1
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3		Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3		Y	-0-			1
04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 3		Y	-0-			1
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3		Y	-0-			1
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		Y	-0-			1
07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	1984 N	1961	-0-	-23	-0-	1961 3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 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
03	3100	N	3794	-0-	694	694	3793	3	1	9	Y	1					1
04	2507	N	1813	-0-	-694	-0-	1813	3			Y	-0-					1
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					1
06	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					1
07	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

03	5208	X	4319	-0-	-889	-0-	4319	3			Y	-0-					1
04	4620	X	3917	-0-	-703	-0-	3917	3			Y	-0-					1
05	4588	X	4222	-0-	-366	-0-	4222	3			Y	-0-					1
06	4440	X	3984	-0-	-456	-0-	3984	3			Y	-0-					1
07	4402	X	4122	-0-	-280	-0-	4122	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4185	X	4067	-0-	-118	-0-	4067	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

03	744	N	582	-0-	-162	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	494	-0-	-250	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	406	-0-	-183	-0-	406	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			Y	-0-					1
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			Y	-0-					1
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			Y	-0-					1
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			Y	-0-					1
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2077	N	1876	-0-	-201	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			Y	-0-					1
04	3150	X	3028	-0-	-122	-0-	3028	3			Y	-0-					1
05	3255	X	415	-0-	-2840	-0-	415	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
*08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			Y	-0-					1
04	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			Y	-0-					1
05	5146	X	4708	-0-	-438	-0-	4708	3			Y	-0-					1
06	5160	X	4231	-0-	-929	-0-	4231	3			Y	-0-					1
07	5332	X	5049	-0-	-283	-0-	5049	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					1
04	360	N	192	-0-	-168	-0-	192	3			Y	-0-					1
05	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
*08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1513	3	1	9	Y	1					1
06	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	1268	3			Y	-0-					1
07	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 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
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	N	2059	-0-	-297	-0-	2059	3			Y	-0-					1
04	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	2021	3			Y	-0-					1
05	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	2030	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1980	N	1935	-0-	-45	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1757	-0-	-258	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2881	-0-	-64	-0-	2881	3			Y	-0-					1
04	2850	X	2829	-0-	-21	-0-	2829	3			Y	-0-					1
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			Y	-0-					1
06	2850	X	2842	-0-	-8	-0-	2842	3			Y	-0-					1
07	2945	X	2870	-0-	-75	-0-	2870	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2945	N	2928	-0-	-17	-0-	2928	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	3047	-0-	-115	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2962	-0-	-98	-0-	2962	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	3063	-0-	-99	-0-	3062	3	1	9	Y	1					1
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			Y	-0-					1
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3038	X	3008	-0-	-30	-0-	3008	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			Y	-0-					1
04	3780	X	3778	-0-	-2	-0-	3778	3			Y	-0-					1
05	3906	X	3853	-0-	-53	-0-	3853	3			Y	-0-					1
06	3780	X	3535	-0-	-245	-0-	3535	3			Y	-0-					1
07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3844	X	3635	-0-	-209	-0-	3635	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3482	-0-	382	644	3482	3			Y	-0-					1
04	3000	N	3410	-0-	410	1054	3410	3			Y	-0-					1
05	4617	X	3563	-0-	-1054	-0-	3563	3			Y	-0-					1
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			Y	-0-					1
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3534	X	3341	-0-	-193	-0-	3341	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

03	6603	X	5781	-0-	-822	-0-	5781	3			Y	-0-					1
04	6150	X	5383	-0-	-767	-0-	5383	3			Y	-0-					1
05	6107	X	5529	-0-	-578	-0-	5529	3			Y	-0-					1
06	5910	X	5385	-0-	-525	-0-	5385	3			Y	-0-					1
07	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

03	3100	N	3410	-0-	310	2111	3410	3			Y	-0-					1
04	4709	X	2598	-0-	-2111	-0-	2598	3			Y	-0-					1
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			Y	-0-					1
06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			Y	-0-					1
07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

03	3286	X	2972	-0-	-314	-0-	2972	3			Y	-0-					1
04	3180	X	3079	-0-	-101	-0-	3079	3			Y	-0-					1
05	3286	X	3245	-0-	-41	-0-	3245	3			Y	-0-					1
06	3180	X	3121	-0-	-59	-0-	3121	3			Y	-0-					1
07	3286	X	3202	-0-	-84	-0-	3202	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3255	X	2830	-0-	-425	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			Y	-0-					1
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-					1
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-					1
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			Y	-0-					1
07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

03	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			Y	-0-					1
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			Y	-0-					1
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			Y	-0-					1
06	4110	X	3961	-0-	-149	-0-	3961	3			Y	-0-					1
07	4247	X	4078	-0-	-169	-0-	4078	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	4247	X	3927	-0-	-320	-0-	3927	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 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
03	2728	X	2368	-0-	-360	-0-	2368	3			Y	-0-					1
04	2400	N	2259	-0-	-141	-0-	2259	3			Y	-0-					1
05	2604	N	2413	-0-	-191	-0-	2413	3			Y	-0-					1
06	2280	N	2102	-0-	-178	-0-	2102	3			Y	-0-					1
07	2325	N	2083	-0-	-242	-0-	2083	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2387	N	1899	-0-	-488	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

03	2573	X	2021	-0-	-552	-0-	2021	3			Y	-0-					1
04	2490	X	2160	-0-	-330	-0-	2160	3			Y	-0-					1
05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			Y	-0-					1
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			Y	-0-					1
07	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

03	2932	N	2805	-0-	-127	-0-	2805	3			Y	-0-					1
04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			Y	-0-					1
05	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			Y	-0-					1
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			Y	-0-					1
07	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2821	X	2649	-0-	-172	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

03	2201	X	1981	-0-	-220	-0-	1981	3			Y	-0-					1
04	2010	X	1920	-0-	-90	-0-	1920	3			Y	-0-					1
05	2015	X	1975	-0-	-40	-0-	1975	3			Y	-0-					1
06	1920	X	1885	-0-	-35	-0-	1885	3			Y	-0-					1
07	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	1948	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					1
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					1
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

03	2666	N	2613	-0-	-53	-0-	2613	3			Y	-0-					1
04	2550	N	2421	-0-	-129	-0-	2421	3			Y	-0-					1
05	2666	N	2360	-0-	-306	-0-	2360	3			Y	-0-					1
06	2520	N	2212	-0-	-308	-0-	2212	3			Y	-0-					1
07	2511	N	2157	-0-	-354	-0-	2157	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2356	N	2046	-0-	-310	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	622	-0-	-1858	-0-	621	3	1	9	Y	1					1
04	2430	N	24	-0-	-2406	-0-	24	3			Y	-0-					1
05	2511	N	38	-0-	-2473	-0-	38	3			Y	-0-					1
06	600	N	38	-0-	-562	-0-	38	3			Y	-0-					1
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	X	89	-0-	-686	-0-	89	3			Y	-0-					1
04	660	N	231	-0-	-429	-0-	231	3			Y	-0-					1
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
*08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	630	-0-	-455	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1591	3	1	9	Y	1					1
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1118	-0-	-525	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	967	-0-	-273	-0-	967	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	3			Y	-0-					1
04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3			Y	-0-					1
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3			Y	-0-					1
06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			Y	-0-					1
07	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	3	1	9	Y	1					1
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					1
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 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
03	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	1878	3			Y	-0-					1
04	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	1709	3			Y	-0-					1
05	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	1693	3			Y	-0-					1
06	1830	N	1657	-0-	-173	-0-	1657	3			Y	-0-					1
07	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1674	N	1272	-0-	-402	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 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
03	3596	X	3211	-0-	-385	-0-	3211	3			Y	-0-					1
04	3480	X	2213	-0-	-1267	-0-	2213	3			Y	-0-					1
05	3348	X	3004	-0-	-344	-0-	3004	3			Y	-0-					1
06	3180	X	2146	-0-	-1034	-0-	2146	3			Y	-0-					1
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 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
03	3100	N	3842	-0-	742	2831	3842	3			Y	-0-					1
04	6683	X	3852	-0-	-2831	-0-	3852	3			Y	-0-					1
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			Y	-0-					1
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			Y	-0-					1
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			Y	-0-			1	5	-0-
08	3782	X	3372	-0-	-410	-0-	3372	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2581	-0-	-116	-0-	2580	3	1	9	Y	1					1
04	2670	N	2517	-0-	-153	-0-	2517	3			Y	-0-					1
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			Y	-0-			1	5	-0-
06	2490	N	2346	-0-	-144	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2399	-0-	-205	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3145	-0-	45	45	3145	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	6173	-0-	3073	3073	6173	3			Y	-0-					1
04	3000	N	4759	-0-	1759	4832	4759	3			Y	-0-					1
05	3100	N	4429	-0-	1329	6161	4429	3			Y	-0-					1
06	10084	X	3923	-0-	-6161	-0-	3923	3			Y	-0-					1
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			Y	-0-			1	5	-0-
08	4526	X	3730	-0-	-796	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 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
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			Y	-0-					1
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					1
05	3100	N	4524	-0-	1424	1424	4524	3			Y	-0-					1
06	3000	N	3537	-0-	537	1961	3537	3			Y	-0-					1
07	3100	N	3448	-0-	348	2309	3448	3			Y	-0-			1	5	-0-
*08	5791	X	3482	-0-	-2309	-0-	3482	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 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
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			Y	-0-					1
04	3060	X	3031	-0-	-29	-0-	3031	3			Y	-0-					1
05	3162	X	3100	-0-	-62	-0-	3100	3			Y	-0-					1
06	3060	X	2822	-0-	-238	-0-	2822	3			Y	-0-					1
07	3162	X	3041	-0-	-121	-0-	3041	3			Y	-0-			1	5	-0-
08	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	3032	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 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
03	4247	X	3983	-0-	-264	-0-	3983	3			Y	-0-					1
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			Y	-0-					1
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			Y	-0-					1
06	3840	X	3830	-0-	-10	-0-	3830	3			Y	-0-					1
07	4123	X	4005	-0-	-118	-0-	4005	3			Y	-0-			1	5	-0-
08	3999	X	3643	-0-	-356	-0-	3643	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	2179	3			Y	-0-					1
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			Y	-0-					1
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			Y	-0-					1
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			Y	-0-					1
07	2263	N	2085	-0-	-178	-0-	2085	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2232	N	1937	-0-	-295	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2814	-0-	-162	-0-	2814	3			Y	-0-					1
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			Y	-0-					1
05	2852	N	2815	-0-	-37	-0-	2815	3			Y	-0-					1
06	2730	N	2709	-0-	-21	-0-	2709	3			Y	-0-					1
07	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2790	N	2770	-0-	-20	-0-	2770	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					1
04	600	N	415	-0-	-185	-0-	415	3			N	-0-					1
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	648	3	1	9	N	1					2
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					2
07	434	N	210	-0-	-224	-0-	210	3			N	-0-	1	5			1
*08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 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
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2134	3	1	9	Y	1					1
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			Y	-0-					1
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			Y	-0-					1
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2011	3	1	9	Y	1					1
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					1
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			Y	-0-					1
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					1
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2697	N	2650	-0-	-47	-0-	2650	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					1
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					1
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	644	-0-	-317	-0-	644	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 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
03	5611	X	5357	-0-	-254	-0-	5357	3			Y	-0-					1
04	5430	X	5338	-0-	-92	-0-	5338	3			Y	-0-					1
05	5611	X	5493	-0-	-118	-0-	5493	3			Y	-0-					1
06	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	3			Y	-0-					1
07	5611	X	5350	-0-	-261	-0-	5350	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5456	X	4858	-0-	-598	-0-	4858	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					1
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	874	3	1	9	N	1					2
05	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					2
06	810	N	567	-0-	-243	-0-	567	3			N	-0-					2
07	837	N	679	-0-	-158	-0-	679	3			N	-0-	1	5			1
08	775	N	665	-0-	-110	-0-	665	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2273	-0-	-827	2525	2273	3			Y	-0-					1
04	3000	N	1691	-0-	-1309	1216	1691	3			Y	-0-					1
05	3100	N	2181	-0-	-919	297	2181	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2190	N	1845	-0-	-345	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
*08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 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
03	2418	N	1893	-0-	-525	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
04	2310	N	1908	-0-	-402	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2159	-0-	-228	-0-	2158	3	1	9	Y	1					1
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			Y	-0-					1
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6483	3	1	9	N	1					1
05	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6305	3	3	9	N	3	1	1			3
06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			N	-0-	2	1			1
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					1
*08	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					2
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					2
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3390	3	1	9	N	1					3
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-	2	1			1
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					1
*08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 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
03	2790	N	2783	-0-	-7	-0-	2783	3			Y	-0-					1
04	2760	N	2694	-0-	-66	-0-	2694	3			Y	-0-					1
05	2821	N	2725	-0-	-96	-0-	2725	3			Y	-0-					1
06	2700	N	2633	-0-	-67	-0-	2633	3			Y	-0-					1
07	2790	N	2710	-0-	-80	-0-	2710	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2697	N	2685	-0-	-12	-0-	2685	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

03	6510	X	6134	-0-	-376	-0-	6134	3			Y	-0-					1
04	6300	X	5730	-0-	-570	-0-	5730	3			Y	-0-					1
05	6107	X	5721	-0-	-386	-0-	5721	3			Y	-0-					1
06	5940	X	5426	-0-	-514	-0-	5426	3			Y	-0-					1
07	6138	X	5519	-0-	-619	-0-	5519	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	5704	X	5445	-0-	-259	-0-	5445	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

03	5115	X	4255	-0-	-860	-0-	4255	3			Y	-0-					1
04	4950	X	4089	-0-	-861	-0-	4089	3			Y	-0-					1
05	5115	X	3862	-0-	-1253	-0-	3862	3			Y	-0-					1
06	4410	X	2969	-0-	-1441	-0-	2969	3			Y	-0-					1
07	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-					1
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					1
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1849	3	1	9	Y	1					1
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					1
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

03	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			Y	-0-					23
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	3			Y	-0-					23
05	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			Y	-0-	1	5			22
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	3			Y	-0-					22
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			Y	-0-					22
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			Y	-0-					22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 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
03	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	3260	3			Y	-0-					1
04	3330	X	3029	-0-	-301	-0-	3029	3			Y	-0-					1
05	3472	X	3232	-0-	-240	-0-	3232	3			Y	-0-					1
06	3360	X	2773	-0-	-587	-0-	2773	3			Y	-0-					1
07	3472	X	3202	-0-	-270	-0-	3202	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	3140	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

03	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	1538	3			Y	-0-					1
04	1740	N	1621	-0-	-119	-0-	1621	3			Y	-0-					1
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			Y	-0-					1
06	1500	N	1446	-0-	-54	-0-	1446	3			Y	-0-					1
07	1674	N	1282	-0-	-392	-0-	1282	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1767	N	1184	-0-	-583	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					1
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					1
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					1
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-					1
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-					1
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-					1
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					1
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					1
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1643	N	1463	-0-	-180	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					1
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					1
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945 X	1895	-0-	-1050	-0-	1895	3			Y	-0-					-0-
04	2460 X	1750	-0-	-710	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
05	2542 X	1981	-0-	-561	-0-	1980	3	1	9	Y	1					1
06	2160 X	1086	-0-	-1074	-0-	1086	3			Y	-0-					1
07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	1984 N	1280	-0-	-704	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1660	3	1	9	Y	1					1
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
08	1674 N	1530	-0-	-144	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

03	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080 N	549	-0-	-531	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

03	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					2
04	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					2
05	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3687	3	1	9	N	1					3
06	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-	2	1			1
07	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					1
*08	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

03	2728 N	1797	-0-	-931	-0-	1797	3			N	-0-					2
04	2220 N	2219	-0-	-1	-0-	2219	3			N	-0-					2
05	2108 N	1773	-0-	-335	-0-	1773	3			N	-0-					2
06	1740 N	1215	-0-	-525	-0-	1215	3			N	-0-					2
07	2294 N	458	-0-	-1836	-0-	458	3			N	-0-	1	5			1
*08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

03	1767 X	973	-0-	-794	-0-	972	3	1	9	N	1					2
04	1710 X	1064	-0-	-646	-0-	1064	3			N	-0-					2
05	1271 X	1036	-0-	-235	-0-	1036	3			N	-0-	1	5			1
06	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					1
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					1
*08	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

03	4278 X	4010	-0-	-268	-0-	4010	3			N	-0-					2
04	4140 X	3916	-0-	-224	-0-	3916	3			N	-0-					2
05	4278 X	3605	-0-	-673	-0-	3604	3	1	9	N	1					3
06	4140 X	3678	-0-	-462	-0-	3678	3			N	-0-	2	1			1
07	4216 X	3876	-0-	-340	-0-	3876	3			N	-0-					1
*08	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 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
03	3100	N	6838	-0-	3738	10891	6836	3	2	9	N	2	1	1			4
04	3000	N	6624	-0-	3624	14515	6624	3			N	-0-					4
05	19373	X	4858	-0-	-14515	-0-	4856	3	2	9	N	2					6
06	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-	4	1			2
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-	1	5			1
*08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 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
03	5611	X	5234	-0-	-377	-0-	5233	3	1	9	N	1					88
04	5430	X	5252	-0-	-178	-0-	5252	3			N	-0-					88
05	5611	X	5323	-0-	-288	-0-	5321	3	2	9	N	2					90
06	5430	X	4985	-0-	-445	-0-	4985	3			N	-0-	3	1			87
07	5518	X	5041	-0-	-477	-0-	5041	3			N	-0-	1	5			86
*08	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			N	-0-					86

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	1790	-0-	-1527	-0-	1790	3			N	-0-					2
04	3210	X	2812	-0-	-398	-0-	2812	3			N	-0-					2
05	2759	X	2033	-0-	-726	-0-	2033	3			N	-0-					2
06	2670	X	1932	-0-	-738	-0-	1932	3			N	-0-	1	1			1
07	2914	X	730	-0-	-2184	-0-	730	3			N	-0-					1
08	2914	X	2178	-0-	-736	-0-	2178	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	2534	-0-	-8	-0-	2534	3			N	-0-					2
04	2310	X	1974	-0-	-336	-0-	1974	3			N	-0-					2
05	2418	X	1407	-0-	-1011	-0-	1407	3			N	-0-					2
06	2460	X	1980	-0-	-480	-0-	1980	3			N	-0-					2
07	2542	X	1282	-0-	-1260	-0-	1282	3			N	-0-	1	5			1
08	2542	X	1731	-0-	-811	-0-	1731	3			N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					1
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					1
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 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
03	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3			N	-0-					1
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1619	3	1	9	N	1					2
05	1674	N	1275	-0-	-399	-0-	1275	3			N	-0-	1	5			1
06	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	1431	3			N	-0-					1
07	1674	N	1292	-0-	-382	-0-	1292	3			N	-0-					1
*08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			Y	-0-					1
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			Y	-0-					1
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-					1
06	2490	N	2399	-0-	-91	-0-	2399	3			Y	-0-					1
07	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	2514	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2573	N	2378	-0-	-195	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666 X	1200	-0-	-1466	-0-	1200	3			N	-0-					2
04	2580 X	1262	-0-	-1318	-0-	1262	3			N	-0-					2
05	2077 X	861	-0-	-1216	-0-	861	3			N	-0-	1	5			1
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					1
07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					1
*08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					1

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

03	2108 N	1113	-0-	-995	-0-	1113	3			Y	-0-					1
04	2040 N	460	-0-	-1580	-0-	460	3			Y	-0-					1
05	2170 N	664	-0-	-1506	-0-	664	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1080 N	631	-0-	-449	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
*08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

03	2759 N	2653	-0-	-106	-0-	2653	3			Y	-0-					1
04	2580 N	2556	-0-	-24	-0-	2556	3			Y	-0-					1
05	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			Y	-0-					1
06	2580 N	2489	-0-	-91	-0-	2489	3			Y	-0-					1
07	2635 N	2533	-0-	-102	-0-	2533	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2635 N	1130	-0-	-1505	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

03	4836 X	3476	-0-	-1360	-0-	3476	3			N	-0-					2
04	4680 X	3593	-0-	-1087	-0-	3593	3			N	-0-					2
05	4681 X	3417	-0-	-1264	-0-	3416	3	1	9	N	1					3
06	3570 X	3514	-0-	-56	-0-	3513	3	1	9	N	1	2	1			2
07	3720 X	2913	-0-	-807	-0-	2913	3			N	-0-	1	5			1
08	3720 X	3077	-0-	-643	-0-	3077	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

03	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	1484	3			N	-0-					1
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1390	3	1	9	N	1					2
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					2
06	1440 N	1408	-0-	-32	-0-	1408	3			N	-0-					2
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-	1	5			1
08	1395 N	1145	-0-	-250	-0-	1145	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

03	1209 N	586	-0-	-623	-0-	586	3			N	-0-					2
04	810 N	158	-0-	-652	-0-	158	3			N	-0-					2
05	682 N	491	-0-	-191	-0-	491	3			N	-0-	1	5			1
06	570 N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					1
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					1
08	496 N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

03	4774 X	4550	-0-	-224	-0-	4550	3			Y	-0-					1
04	4620 X	4252	-0-	-368	-0-	4252	3			Y	-0-					1
05	4681 X	4421	-0-	-260	-0-	4421	3			Y	-0-					1
06	4530 X	4361	-0-	-169	-0-	4361	3			Y	-0-					1
07	4681 X	4499	-0-	-182	-0-	4499	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2437	3	1	9	Y	1					1
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-					1
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					1
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2139	N	1967	-0-	-172	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

03	4030	X	3050	-0-	-980	-0-	3050	3			N	-0-					2
04	3900	X	3270	-0-	-630	-0-	3270	3			N	-0-					2
05	3317	X	3211	-0-	-106	-0-	3210	3	1	9	N	1					3
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3213	3	1	9	N	1	2	1			2
07	3379	X	2853	-0-	-526	-0-	2853	3			N	-0-	1	5			1
08	3379	X	3287	-0-	-92	-0-	3287	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

03	1054	N	663	-0-	-391	-0-	663	3			N	-0-					1
04	930	N	919	-0-	-11	-0-	918	3	1	9	N	1					2
05	775	N	532	-0-	-243	-0-	532	3			N	-0-					2
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					2
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-	1	5			1
*08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2586	3	1	9	Y	1					1
04	2310	N	1921	-0-	-389	-0-	1921	3			Y	-0-					1
05	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	2152	3			Y	-0-					1
06	2310	N	2219	-0-	-91	-0-	2219	3			Y	-0-					1
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	350	3	1	9	Y	1					1
06	450	N	281	-0-	-169	-0-	281	3			Y	-0-					1
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658 X	3355	-0-	-303	-0-	3355	3			Y	-0-					1
04	3540 X	3246	-0-	-294	-0-	3246	3			Y	-0-					1
05	3658 X	3320	-0-	-338	-0-	3320	3			Y	-0-					1
06	3390 X	3084	-0-	-306	-0-	3084	3			Y	-0-					1
07	3348 X	3235	-0-	-113	-0-	3235	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3317 X	3180	-0-	-137	-0-	3180	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

03	2542 X	2487	-0-	-55	-0-	2487	3			Y	-0-					1
04	2460 X	2299	-0-	-161	-0-	2299	3			Y	-0-					1
05	2542 X	2213	-0-	-329	-0-	2213	3			Y	-0-					1
06	2400 N	2181	-0-	-219	-0-	2181	3			Y	-0-					1
07	2387 N	2329	-0-	-58	-0-	2329	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2201 N	2200	-0-	-1	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

03	3348 X	2865	-0-	-483	-0-	2865	3			Y	-0-					1
04	3060 X	2335	-0-	-725	-0-	2335	3			Y	-0-					1
05	3100 X	2387	-0-	-713	-0-	2387	3			Y	-0-					1
06	2760 X	2141	-0-	-619	-0-	2141	3			Y	-0-					1
07	2852 X	2464	-0-	-388	-0-	2464	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	3100 N	4193	-0-	1093	1093	4193	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

03	5828 X	3950	-0-	-1878	-0-	3950	3			Y	-0-					1
04	4650 X	3177	-0-	-1473	-0-	3177	3			Y	-0-					1
05	4371 X	3972	-0-	-399	-0-	3972	3			Y	-0-					1
06	3930 X	3659	-0-	-271	-0-	3659	3			Y	-0-					1
07	4061 X	3782	-0-	-279	-0-	3782	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3968 X	3457	-0-	-511	-0-	3457	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

03	4433 X	3992	-0-	-441	-0-	3992	3			N	-0-					2
04	4560 X	4525	-0-	-35	-0-	4525	3			N	-0-					2
05	4712 X	4160	-0-	-552	-0-	4158	3	2	9	N	2					4
06	4560 X	4052	-0-	-508	-0-	4052	3			N	-0-	2	1			2
07	4712 X	3557	-0-	-1155	-0-	3557	3			N	-0-	1	5			1
08	4681 X	4189	-0-	-492	-0-	4189	3			N	-0-					1

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

03	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					1
04	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			Y	-0-					1
05	2325 N	1931	-0-	-394	-0-	1931	3			Y	-0-					1
06	2310 N	2083	-0-	-227	-0-	2083	3			Y	-0-					1
07	2387 N	2118	-0-	-269	-0-	2118	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

03	3131 X	3010	-0-	-121	-0-	3010	3			N	-0-					2
04	3030 X	2894	-0-	-136	-0-	2894	3			N	-0-					2
05	3131 X	2818	-0-	-313	-0-	2817	3	1	9	N	1					3
06	2940 X	2758	-0-	-182	-0-	2758	3			N	-0-	1	1			2
07	3007 X	2978	-0-	-29	-0-	2978	3			N	-0-	1	5			1
*08	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 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
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			Y	-0-					1
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-0-					1
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			Y	-0-					1
06	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			Y	-0-					1
07	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2852	X	2548	-0-	-304	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			Y	-0-					1
04	2520	N	2511	-0-	-9	-0-	2511	3			Y	-0-					1
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			Y	-0-					1
06	2550	N	2519	-0-	-31	-0-	2519	3			Y	-0-					1
07	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	2602	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	2538	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

03	4030	X	3696	-0-	-334	-0-	3696	3			N	-0-					1
04	3780	X	3432	-0-	-348	-0-	3432	3			N	-0-					1
05	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	3472	3			N	-0-					1
06	3780	X	2969	-0-	-811	-0-	2969	3			N	-0-					1
07	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	3535	3			N	-0-	1	5			-0-
*08	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

03	3441	X	2753	-0-	-688	-0-	2753	3			N	-0-					2
04	3330	X	3165	-0-	-165	-0-	3165	3			N	-0-					2
05	3317	X	2827	-0-	-490	-0-	2826	3	1	9	N	1					3
06	3210	X	2792	-0-	-418	-0-	2792	3			N	-0-	1	1			2
07	3286	X	2020	-0-	-1266	-0-	2020	3			N	-0-	1	5			1
*08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

03	2821	N	2402	-0-	-419	-0-	2402	3			N	-0-					2
04	2820	N	2773	-0-	-47	-0-	2773	3			N	-0-					2
05	2790	N	2598	-0-	-192	-0-	2598	3			N	-0-					2
06	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	2242	3			N	-0-	1	1			1
07	2852	N	1576	-0-	-1276	-0-	1576	3			N	-0-					1
08	2604	N	2149	-0-	-455	-0-	2149	3			N	-0-					1

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

03	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	2208	3			Y	-0-					1
04	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	1934	3			Y	-0-					1
05	1860	N	1578	-0-	-282	-0-	1578	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2130	N	1941	-0-	-189	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-
*08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	Y	1					1
05	3100	N	10533	-0-	7433	7433	10532	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	3000	N	8548	-0-	5548	12981	8548	3			Y	-0-					1
07	3100	N	7833	-0-	4733	17714	7833	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	24928	X	7214	-0-	-17714	-0-	7214	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

03	4309	X	4028	-0-	-281	-0-	4028	3			Y	-0-					1
04	4290	X	3964	-0-	-326	-0-	3964	3			Y	-0-					1
05	4433	X	4031	-0-	-402	-0-	4031	3			Y	-0-					1
06	4290	X	4035	-0-	-255	-0-	4035	3			Y	-0-					1
07	4216	X	3978	-0-	-238	-0-	3978	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3999	X	3901	-0-	-98	-0-	3901	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

03	3379	X	3347	-0-	-32	-0-	3347	3			Y	-0-					1
04	3270	X	3224	-0-	-46	-0-	3224	3			Y	-0-					1
05	3317	X	3278	-0-	-39	-0-	3278	3			Y	-0-					1
06	3240	X	3013	-0-	-227	-0-	3013	3			Y	-0-					1
07	3348	X	3245	-0-	-103	-0-	3245	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	3255	X	3148	-0-	-107	-0-	3148	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			Y	-0-					1
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			Y	-0-					1
05	3348	X	3324	-0-	-24	-0-	3324	3			Y	-0-					1
06	3240	X	3157	-0-	-83	-0-	3157	3			Y	-0-					1
07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	3	1	9	N	1					2
04	990	N	861	-0-	-129	-0-	861	3			N	-0-					2
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-	1	5			1
06	840	N	603	-0-	-237	-0-	603	3			N	-0-					1
07	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	3			N	-0-					1
08	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					2
04	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					2
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4317	3	2	9	N	2					4
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-	2	1			2
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-	1	5			1
*08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

03	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	2616	3	1	9	Y	1					1
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			Y	-0-					1
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			Y	-0-					1
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			Y	-0-					1
07	2945	N	2761	-0-	-184	-0-	2761	3			Y	-0-	1	5			-0-
*08	3100	N	3267	-0-	167	167	3267	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 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
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					1
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					1
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					1
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					1
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					1
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					1

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

03	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9058	3	2	9	N	2	2	1			2
04	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	3			N	-0-					2
05	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7807	3	4	9	N	4	1	1			5
06	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3			N	-0-	3	1			2
07	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3			N	-0-	1	5			1
*08	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	3			N	-0-					1

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					1
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					1
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3251	3	1	9	N	1					2
06	3030	X	2940	-0-	-90	-0-	2939	3	1	9	N	1	2	1			1
07	3193	X	2869	-0-	-324	-0-	2869	3			N	-0-					1
08	3255	X	2789	-0-	-466	-0-	2789	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					2
04	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					2
05	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2963	3	1	9	N	1					3
06	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-	1	1			2
07	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-	1	5			1
*08	3100	N	3216	-0-	116	116	3216	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

03	T. A.		2866	-0-	2866	5656	2866	3			N	-0-					2
04	T. A.		2352	-0-	2352	8008	2352	3			N	-0-					2
05	10556	X	2548	-0-	-8008	-0-	2547	3	1	9	N	1					3
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-	1	1			2
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-	1	5			1
*08	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

03	6572	X	5643	-0-	-929	-0-	5641	3	2	9	N	2	1	1			3
04	6360	X	6098	-0-	-262	-0-	6098	3			N	-0-					3
05	6417	X	5945	-0-	-472	-0-	5942	3	3	9	N	3	1	1			5
06	6210	X	5618	-0-	-592	-0-	5618	3			N	-0-	3	1			2
07	6293	X	5703	-0-	-590	-0-	5703	3			N	-0-	1	5			1
08	6293	X	5998	-0-	-295	-0-	5998	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

03	2170	X	1929	-0-	-241	-0-	1929	3			N	-0-					2
04	2490	N	2213	-0-	-277	-0-	2213	3			N	-0-					2
05	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	2268	3			N	-0-					2
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-	1	1			1
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					1
*08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					2
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					2
05	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3082	3	1	9	N	1					3
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-	2	1			1
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					1
*08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

03	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	2235	3			N	-0-					2
04	2250	N	2137	-0-	-113	-0-	2137	3			N	-0-					2
05	2325	N	2211	-0-	-114	-0-	2211	3			N	-0-					2
06	2160	N	2022	-0-	-138	-0-	2021	3	1	9	N	1	1	1			2
07	2201	N	2008	-0-	-193	-0-	2008	3			N	-0-	1	5			1
08	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	2009	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					1
04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					1
05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-	1	5			-0-
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

03	3100	N	2544	-0-	-556	46	2544	3			N	-0-					2
04	2580	X	387	-0-	-2193	-0-	387	3			N	-0-					2
05	2666	X	2551	-0-	-115	-0-	2550	3	1	9	N	1					3
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-	1	1			2
07	2666	X	2468	-0-	-198	-0-	2468	3			N	-0-	1	5			1
*08	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

03	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	3			Y	-0-					1
04	5190	X	3982	-0-	-1208	-0-	3982	3			Y	-0-					1
05	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3			Y	-0-					1
06	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	3			Y	-0-					1
07	5363	X	3011	-0-	-2352	-0-	3011	3			Y	-0-	1	5			-0-
08	6789	X	6201	-0-	-588	-0-	6201	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

03	2170	N	2111	-0-	-59	-0-	2111	3			Y	-0-					1
04	2070	N	1975	-0-	-95	-0-	1975	3			Y	-0-					1
05	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2040	N	1941	-0-	-99	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
07	2046	N	2033	-0-	-13	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 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
03	1240 N	907	-0-	-333	-0-	907	3			N	-0-					2
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					2
05	961 N	911	-0-	-50	-0-	911	3			N	-0-	1	5			1
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					1
07	1271 N	1028	-0-	-243	-0-	1028	3			N	-0-					1
*08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	Y	-0-					-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	-0-					-0-
*08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

03	186 N	139	-0-	-47	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	131	-0-	-49	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
*08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	N	-0-					-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	2	N	-0-					-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

03	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	152	1	3148	2	Y	-0-					-0-
04	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	139	1	2871	2	Y	-0-					-0-
05	3100 X	3099	-0-	-1	-0-	150	1	2949	2	Y	-0-					-0-
06	3000 X	2923	-0-	-77	-0-	142	1	2781	2	Y	-0-					-0-
07	3100 X	2995	-0-	-105	-0-	144	1	2851	2	Y	-0-					-0-
*08	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	143	1	2801	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	67	1	1382	2	Y	-0-			93
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	1003	2	Y	-0-			93
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	46	1	898	2	Y	-0-			93
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	701	2	Y	-0-			93
*07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	66	1	1302	2	Y	-0-			93
*08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	68	1	1328	2	Y	-0-			93

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

03	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	157	1	2334	2	Y	-0-			-0-
04	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	174	1	2788	2	Y	-0-			-0-
05	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	191	1	2593	2	Y	-0-			-0-
06	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	213	1	2654	2	Y	-0-			-0-
07	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	218	1	2640	2	Y	-0-			-0-
*08	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	230	1	2660	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

03	775 N	479	-0-	-296	-0-	30	1	449	2	Y	-0-			-0-
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	58	1	932	2	Y	-0-			-0-
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	76	1	1035	2	Y	-0-			-0-
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	84	1	1048	2	Y	-0-			-0-
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	83	1	1013	2	Y	-0-			-0-
*08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	73	1	848	2	Y	-0-			-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

03	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	234	1	3488	2	Y	-0-			-0-
04	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	246	1	3938	2	Y	-0-			-0-
05	4030 X	3913	-0-	-117	-0-	268	1	3645	2	Y	-0-			-0-
06	3900 X	2565	-0-	-1335	-0-	190	1	2375	2	Y	-0-			-0-
07	4030 X	3858	-0-	-172	-0-	294	1	3564	2	Y	-0-			-0-
*08	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	273	1	3162	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

03	3193 X	2596	-0-	-597	-0-	163	1	2433	2	Y	-0-			-0-
04	3090 X	3064	-0-	-26	-0-	180	1	2884	2	Y	-0-			-0-
05	3193 X	3035	-0-	-158	-0-	208	1	2827	2	Y	-0-			-0-
06	2940 X	2787	-0-	-153	-0-	207	1	2580	2	Y	-0-			-0-
07	3162 X	2802	-0-	-360	-0-	213	1	2589	2	Y	-0-			-0-
*08	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	227	1	2623	2	Y	-0-			-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

03	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	117	1	1741	2	Y	-0-			-0-
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	118	1	1896	2	Y	-0-			-0-
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	135	1	1832	2	Y	5			5
						6	9							
06	1800 N	1756	-0-	-44	-0-	130	1	1623	2	Y	3			8
						3	9							
07	2077 N	1908	-0-	-169	-0-	145	1	1763	2	Y	-0-			8
*08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	159	1	1839	2	Y	-0-			8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 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
03	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	233	1	3481	2	Y	-0-			-0-
04	2580 X	2189	-0-	-391	-0-	129	1	2060	2	Y	-0-			-0-
05	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	321	1	4359	2	Y	-0-			-0-
06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	260	1	3250	2	Y	-0-			-0-
07	2666 X	1644	-0-	-1022	-0-	125	1	1519	2	Y	-0-			-0-
*08	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	106	1	1225	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

03	12831 X	12831	-0-	-0-	-0-	806	1	12025	2	Y	-0-			-0-
04	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	566	1	9059	2	Y	-0-			-0-
05	3906 X	3671	-0-	-235	-0-	252	1	3419	2	Y	-0-			-0-
06	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	286	1	3569	2	Y	-0-			-0-
07	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	302	1	3662	2	Y	-0-			-0-
*08	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	309	1	3581	2	Y	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	145	1	3021	2	Y	-0-			17
04	3000 X	2534	-0-	-466	-0-	117	1	2417	2	Y	-0-			17
05	3100 X	2145	-0-	-955	-0-	104	1	2040	2	Y	1			18
						1	9							
06	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	155	1	3039	2	Y	-0-			18
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	152	1	3013	2	Y	-0-			18
*08	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	157	1	3087	2	Y	-0-			18

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

03	2325 X	1549	-0-	-776	-0-	97	1	1452	2	Y	-0-			28
04	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	154	1	2466	2	Y	-0-			28
05	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	182	1	2477	2	Y	-0-			28
06	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	178	1	2225	2	Y	1			29
						1	9							
07	2666 N	2485	-0-	-181	-0-	189	1	2296	2	Y	-0-			29
*08	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	192	1	2220	2	Y	-0-			29

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

03	2232 N	1830	-0-	-402	-0-	115	1	1715	2	Y	-0-			-0-
04	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	140	1	2248	2	Y	-0-			-0-
05	2356 N	2281	-0-	-75	-0-	156	1	2125	2	Y	-0-			-0-
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	164	1	2042	2	Y	-0-			-0-
07	2356 N	2225	-0-	-131	-0-	169	1	2056	2	Y	-0-			-0-
*08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	174	1	2015	2	Y	-0-			-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

03	3596 X	2885	-0-	-711	-0-	466	1	2419	2	N	-0-			231
04	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	472	1	2776	2	N	6	185	1	52
						7	9							
05	3162 X	2991	-0-	-171	-0-	486	1	2505	2	N	-0-			52
06	3060 X	3055	-0-	-5	-0-	466	1	2589	2	N	-0-			52
07	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	524	1	3187	2	N	7			59
						8	9							
08	3379 X	3200	-0-	-179	-0-	488	1	2712	2	N	-0-			59

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 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
03	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	162	1	840	2	N	-0-					80
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	151	1	889	2	N	-0-					80
05	1178	N	980	-0-	-198	-0-	159	1	821	2	N	-0-					80
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	157	1	873	2	N	-0-					80
07	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	145	1	884	2	N	-0-					80
*08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	182	1	1009	2	N	-0-					80

MONCRIEF, W. A., JR. 575000
FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

03	1178	N	945	-0-	-233	-0-	153	1	792	2	N	-0-					45
04	1080	N	912	-0-	-168	-0-	133	1	779	2	N	-0-					45
05	992	N	836	-0-	-156	-0-	136	1	700	2	N	-0-					45
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	133	1	741	2	N	-0-					45
07	930	N	790	-0-	-140	-0-	112	1	678	2	N	-0-					45
08	837	N	730	-0-	-107	-0-	111	1	619	2	N	-0-					45

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

03	2728	X	2351	-0-	-377	-0-	2351	2			N	-0-					61
04	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					61
05	2759	N	2644	-0-	-115	-0-	2644	2			N	-0-					61
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2496	2	21	9	N	19					80
07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2618	2	3	9	N	3					83
*08	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3001	2	4	9	N	4					87

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

03	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834

03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	211	-0-	-874	-0-	211	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					104
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					104
05	341	N	107	-0-	-234	-0-	107	2			N	-0-					104
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					104
07	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-					104
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					104

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024

03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	81	1	2481	2	Y	9	41	1			2
							10	9									
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	60	1	2052	2	Y	7					9
							8	9									
05	1736	N	1294	-0-	-442	-0-	42	1	1251	2	Y	1					10
							1	9									
06	1680	N	1139	-0-	-541	-0-	39	1	1097	2	Y	3					13
							3	9									
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	55	1	1692	2	Y	4					17
							4	9									
08	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	41	1	1208	2	Y	3					20
							3	9									

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
*08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

03	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9905	2	92	9	Y	84	153	1			128
04	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11135	2	56	9	Y	51					179
05	9424	X	9000	-0-	-424	-0-	8938	2	62	9	Y	56					235
06	9120	X	8410	-0-	-710	-0-	8352	2	58	9	Y	53	135	1			153
07	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	10504	2	61	9	Y	55	109	1			99
08	9424	X	9292	-0-	-132	-0-	9215	2	77	9	Y	70					169

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

03	14105	X	9999	-0-	-4106	-0-	9890	2	109	9	Y	99	182	1			51
04	13650	X	12197	-0-	-1453	-0-	12136	2	61	9	Y	55					106
05	14105	X	12596	-0-	-1509	-0-	12510	2	86	9	Y	78					184
06	12990	X	11884	-0-	-1106	-0-	11804	2	80	9	Y	73	191	1			66
07	12617	X	10673	-0-	-1944	-0-	10596	2	77	9	Y	70	125	1			11
08	12617	X	12244	-0-	-373	-0-	12143	2	101	9	Y	92					103

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

03	3100	N	3893	-0-	793	2667	3893	2			Y	-0-					2
04	3000	N	3024	-0-	24	2691	3024	2			Y	-0-					2
05	5875	X	3184	-0-	-2691	-0-	3184	2			Y	-0-					2
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-					2
07	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					2
*08	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	386	2	7	9	Y	6	10	1			10
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	2	2	9	Y	2					12
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	740	2	6	9	Y	5					17
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	716	2	6	9	Y	5	12	1			10
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	Y	5	6	1			9
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	2	6	9	Y	5					14

YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 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
03	2046	X	807	-0-	-1239	-0-	26	1	781	2	Y	-0-					4
04	1080	N	885	-0-	-195	-0-	26	1	858	2	Y	1					5
							1	9									
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	30	1	897	2	Y	-0-					5
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	37	1	1186	2	Y	1					6
							1	9									
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	41	1	1375	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
*08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	29	1	950	2	Y	-0-					2

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2934	X	1731	-0-	-1203	-0-	32	1	1682	2	N	15					87
							17	9									
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	97	1	3084	2	N	32					119
							35	9									
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	107	1	3251	2	N	5					124
							6	9									
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	94	1	2908	2	N	5					129
							6	9									
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	92	1	2779	2	N	-0-					129
08	2449	X	2441	-0-	-8	-0-	78	1	2363	2	N	-0-					129

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 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
03	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	2			Y	-0-					9
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					9
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					9
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					9
07	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			Y	-0-					9
08	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	2			Y	-0-					9

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 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
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					9
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					9
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					9
06	2700	X	2674	-0-	-26	-0-	2674	2			N	-0-					9
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					9
*08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 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
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					84
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					84
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					84
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					84
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					84
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					84

DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	2586	2			N	-0-					120
04	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					120
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					120
06	2850	X	2128	-0-	-722	-0-	2128	2			N	-0-					120
07	2945	X	1672	-0-	-1273	-0-	1669	2	3	9	N	3					123
*08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3709	2	2	9	N	2					125

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 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
03	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					8
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					8
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					8
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					8
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					8
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					8

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 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
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					58
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					58
05	620	N	220	-0-	-400	-0-	220	2			Y	-0-					58
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	2			Y	-0-					58
07	651	N	248	-0-	-403	-0-	248	2			Y	-0-					58
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3912	-0-	812	812	3912	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3353	-0-	353	1165	3353	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2222	-0-	-878	287	2222	2			N	-0-					-0-
*08	2731	X	2444	-0-	-287	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	35	1	1049	2	Y	-0-					3
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	32	1	1053	2	Y	1					4
							1	9									
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	66	1	1945	2	Y	1					5
							1	9									
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	59	1	1890	2	Y	1					6
							1	9									
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	49	1	1616	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
08	2015	X	1709	-0-	-306	-0-	50	1	1658	2	Y	1					4
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

03	1519 N	1227	-0-	-292	-0-	39	1	1184	2	Y	4	27	1			1
						4	9									
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	42	1	1420	2	Y	5					6
						6	9									
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	57	1	1691	2	Y	2					8
						2	9									
06	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	79	1	2235	2	Y	6					14
						7	9									
07	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	63	1	1942	2	Y	5					19
						6	9									
*08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	74	1	2184	2	Y	5					24
						6	9									

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

03	5559 X	4467	-0-	-1092	-0-	145	1	4322	2	Y	-0-					8
04	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	119	1	3951	2	Y	4					12
						4	9									
05	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	149	1	4387	2	Y	2					14
						2	9									
06	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	78	1	2472	2	Y	2					16
						2	9									
07	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	66	1	2208	2	Y	4	15	1			5
						4	9									
08	4402 X	2656	-0-	-1746	-0-	78	1	2577	2	Y	1					6
						1	9									

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

03	3379 X	2596	-0-	-783	-0-	82	1	2504	2	Y	9	60	1			2
						10	9									
04	3270 X	3183	-0-	-87	-0-	91	1	3080	2	Y	11					13
						12	9									
05	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	122	1	3616	2	Y	4					17
						4	9									
06	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	167	1	4735	2	Y	11					28
						12	9									
07	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	123	1	3784	2	Y	9					37
						10	9									
*08	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	177	1	5222	2	Y	11					48
						12	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	2632	-0-	-1522	-0-	85	1	2547	2	Y	-0-					9
04	4020	X	2275	-0-	-1745	-0-	66	1	2207	2	Y	2					11
							2	9									
05	3410	X	1737	-0-	-1673	-0-	57	1	1679	2	Y	1					12
							1	9									
06	2550	X	1486	-0-	-1064	-0-	45	1	1440	2	Y	1					13
							1	9									
07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	77	1	2558	2	Y	4	12	1			5
							4	9									
*08	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	117	1	3864	2	Y	1					6
							1	9									

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

03	3100	N	5425	-0-	2325	2325	171	1	5234	2	Y	18	29	1			3
							20	9									
04	3000	N	2244	-0-	-756	1569	64	1	2172	2	Y	7					10
							8	9									
05	3100	N	3682	-0-	582	2151	120	1	3558	2	Y	4					14
							4	9									
06	6671	X	4520	-0-	-2151	-0-	154	1	4354	2	Y	11					25
							12	9									
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	125	1	3833	2	Y	9					34
							10	9									
*08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	106	1	3136	2	Y	7					41
							8	9									

BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

03	868	N	861	-0-	-7	-0-	27	1	831	2	Y	3	18	1			1
							3	9									
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	27	1	910	2	Y	3					4
							3	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	32	1	951	2	Y	1					5
							1	9									
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	34	1	960	2	Y	2					7
							2	9									
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	38	1	1177	2	Y	3					10
							3	9									
*08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	37	1	1096	2	Y	2					12
							2	9									

YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

03	2387	N	1570	-0-	-817	-0-	51	1	1519	2	Y	-0-					7
04	2550	N	1550	-0-	-1000	-0-	45	1	1503	2	Y	2					9
							2	9									
05	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	101	1	2993	2	Y	1					10
							1	9									
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	79	1	2505	2	Y	2					12
							2	9									
07	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	85	1	2842	2	Y	5	12	1			5
							6	9									
*08	3100	N	3475	-0-	375	375	102	1	3372	2	Y	1					6
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 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
03	4030	X	3455	-0-	-575	-0-	199	1	3256	2	Y	-0-					25
04	3900	X	3210	-0-	-690	-0-	146	1	3064	2	Y	-0-					25
05	3565	X	2654	-0-	-911	-0-	166	1	2488	2	Y	-0-					25
06	3450	X	834	-0-	-2616	-0-	35	1	799	2	Y	-0-					25
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					25
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					25

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

03	4743	X	3983	-0-	-760	-0-	129	1	3854	2	Y	-0-					9
04	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	139	1	4630	2	Y	5					14
							6	9									
05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	148	1	4366	2	Y	2					16
							2	9									
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	157	1	4989	2	Y	3					19
							3	9									
07	4743	X	3243	-0-	-1500	-0-	94	1	3143	2	Y	5	18	1			6
							6	9									
08	4743	X	3333	-0-	-1410	-0-	98	1	3234	2	Y	1					7
							1	9									

GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	54	1	1603	2	Y	-0-					6
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	56	1	1859	2	Y	2					8
							2	9									
05	1922	N	1564	-0-	-358	-0-	51	1	1512	2	Y	1					9
							1	9									
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	59	1	1862	2	Y	1					10
							1	9									
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	64	1	2122	2	Y	4	10	1			4
							4	9									
*08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	61	1	2007	2	Y	1					5
							1	9									

YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350

03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	134	1	3991	2	Y	-0-					10
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	135	1	4491	2	Y	5					15
							6	9									
05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	149	1	4407	2	Y	2					17
							2	9									
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	123	1	3924	2	Y	2					19
							2	9									
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	125	1	4166	2	Y	7	18	1			8
							8	9									
*08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	136	1	4509	2	Y	2					10
							2	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	2742	-0-	-3489	-0-	89	1	2653	2	Y	-0-					13
04	6030	X	2423	-0-	-3607	-0-	71	1	2350	2	Y	2					15
							2	9									
05	3751	X	2583	-0-	-1168	-0-	85	1	2497	2	Y	1					16
							1	9									
06	2640	X	1498	-0-	-1142	-0-	46	1	1451	2	Y	1					17
							1	9									
07	2728	X	1629	-0-	-1099	-0-	47	1	1579	2	Y	3	16	1			4
							3	9									
08	2728	X	1717	-0-	-1011	-0-	50	1	1666	2	Y	1					5
							1	9									

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

03	5301	X	4571	-0-	-730	-0-	148	1	4423	2	Y	-0-					36
04	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	176	1	5841	2	Y	5					41
							6	9									
05	5301	X	5141	-0-	-160	-0-	168	1	4971	2	Y	2					43
							2	9									
06	5130	X	4257	-0-	-873	-0-	130	1	4124	2	Y	3					46
							3	9									
07	5301	X	5125	-0-	-176	-0-	149	1	4967	2	Y	8	33	1			21
							9	9									
*08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	156	1	5163	2	Y	2					23
							2	9									

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

03	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9464	2	79	9	Y	72					214
04	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11485	2			Y	-0-					214
05	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11130	2	2	9	Y	2					216
06	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11110	2	2	9	Y	2	159	1			59
07	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	11156	2	46	9	Y	42					101
*08	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	10749	2			Y	-0-					101

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

03	4340	X	2342	-0-	-1998	-0-	2342	2			Y	-0-					30
04	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			Y	-0-					30
05	4340	X	4257	-0-	-83	-0-	4257	2			Y	-0-					30
06	4080	X	3884	-0-	-196	-0-	3884	2			Y	-0-					30
07	4402	X	3837	-0-	-565	-0-	3837	2			Y	-0-					30
08	4402	X	4070	-0-	-332	-0-	4070	2			Y	-0-					30

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

03	1643	N	1129	-0-	-514	-0-	1129	2			Y	-0-					37
04	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	1335	2			Y	-0-					37
05	1550	N	915	-0-	-635	-0-	915	2			Y	-0-					37
06	1080	N	72	-0-	-1008	-0-	72	2			Y	-0-					37
07	1395	N	156	-0-	-1239	-0-	156	2			Y	-0-					37
08	930	N	74	-0-	-856	-0-	74	2			Y	-0-					37

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

03	620	N	383	-0-	-237	-0-	383	2			Y	-0-					111
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					111
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					111
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					111
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					111
08	1023	N	483	-0-	-540	-0-	483	2			Y	-0-					111

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	913	-0-	-79	-0-	53	1	860	2	Y	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	62	1	1307	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	73	1	1085	2	Y	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	45	1	1010	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	928	-0-	-498	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	70	1	937	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	286	1	4685	2	Y	-0-					-0-
04	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	359	1	7547	2	Y	-0-					-0-
05	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	323	1	4824	2	Y	-0-					-0-
06	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	252	1	5686	2	Y	-0-					-0-
07	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	3491	-0-	-1190	-0-	243	1	3248	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 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
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	218	1	3559	2	Y	-0-					-0-
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	292	1	6133	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3010	-0-	-741	-0-	189	1	2821	2	Y	-0-					-0-
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	168	1	3779	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3550	-0-	-201	-0-	3550	2			Y	-0-					-0-
*08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	350	1	4687	2	Y	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	161	1	4818	2	Y	-0-					13
04	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	162	1	5368	2	Y	6					19
							7	9									
05	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	187	1	5508	2	Y	4					23
							4	9									
06	4800	X	4624	-0-	-176	-0-	141	1	4480	2	Y	3					26
							3	9									
07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	162	1	5384	2	Y	8	25	1			9
							9	9									
*08	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	159	1	5277	2	Y	2					11
							2	9									

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6665	X	6073	-0-	-592	-0-	5981	2	92	9	Y	84	154	1			5
04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6658	2	34	9	Y	31					36
05	6665	X	6644	-0-	-21	-0-	6599	2	45	9	Y	41					77
06	6450	X	5710	-0-	-740	-0-	5670	2	40	9	Y	36	112	1			1
07	6665	X	5689	-0-	-976	-0-	5573	2	116	9	Y	105	104	1			2
08	6665	X	6071	-0-	-594	-0-	6020	2	51	9	Y	46					48

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 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
03	950	X	950	-0-	-0-	-0-	942	2	8	9	Y	7	13	1			55
04	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	997	2	6	9	Y	5					60
05	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1473	2	10	9	Y	9					69
06	690	X	611	-0-	-79	-0-	607	2	4	9	Y	4	10	1			63
07	718	X	718	-0-	-0-	-0-	711	2	7	9	Y	6	9	1			60
*08	913	X	913	-0-	-0-	-0-	905	2	8	9	Y	7					67

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	559	1	9145	2	N	-0-					-0-
04	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	546	1	11463	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	7940	-0-	-1732	-0-	498	1	7442	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	8242	-0-	-1118	-0-	350	1	7892	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	9006	-0-	-666	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8436	-0-	-1236	-0-	586	1	7850	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

03	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
07	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	992	N	899	-0-	-93	-0-	899	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

03	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 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
03	3131 X	2948	-0-	-183	-0-	2948	2		N	-0-			-0-
04	3030 X	2168	-0-	-862	-0-	2168	2		N	-0-			-0-
05	3131 X	2418	-0-	-713	-0-	2418	2		N	-0-			-0-
06	3030 X	1990	-0-	-1040	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
07	3131 X	2020	-0-	-1111	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
08	2945 X	2923	-0-	-22	-0-	2923	2		N	-0-			-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134

03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		N	-0-			-0-
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-			-0-
*08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

03	T. A.	3623	-0-	3623	6671	3623	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	3055	-0-	3055	9726	3055	2		N	-0-			-0-
05	12839 X	3113	-0-	-9726	-0-	3113	2		N	-0-			-0-
06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2		N	-0-			-0-
07	3100 X	2835	-0-	-265	-0-	2835	2		N	-0-			-0-
08	3100 X	858	-0-	-2242	-0-	858	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-			-0-
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
*08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
04	1440 N	1396	-0-	-44	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
05	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
06	1440 N	932	-0-	-508	-0-	932	2		N	-0-			-0-
07	1457 N	553	-0-	-904	-0-	553	2		N	-0-			-0-
08	1302 N	186	-0-	-1116	-0-	186	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

03	1581 N	1534	-0-	-47	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
04	1560 N	1406	-0-	-154	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-			-0-
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
08	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	1806	2		N	-0-			-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

03	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		N	-0-			-0-
04	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2		N	-0-			-0-
05	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2		N	-0-			-0-
06	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2		N	-0-			-0-
07	3379 X	3356	-0-	-23	-0-	3356	2		N	-0-			-0-
08	3379 X	3371	-0-	-8	-0-	3371	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 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
03	3906	X	3397	-0-	-509	-0-	3355	2	42	9	N	38					102
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-	102	1			-0-
05	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3465	-0-	-315	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3652	-0-	-254	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3415	-0-	-491	-0-	3415	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					133
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					133
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					133
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					133
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					133
*08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					133

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
*08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

03	4526	X	4103	-0-	-423	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4030	-0-	-350	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3976	-0-	-224	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
07	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3809	-0-	-717	-0-	3809	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
*08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	660	N	372	-0-	-288	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3597	-0-	-183	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3562	-0-	-313	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3405	-0-	-375	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3378	-0-	-528	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2203	-0-	-1703	-0-	2203	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
*08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

03	2356	X	2174	-0-	-182	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
04	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2265	-0-	-91	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1986	-0-	-294	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2341	-0-	-15	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	2341	-0-	-15	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

03	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
*08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
*08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

03	3844	X	3520	-0-	-324	-0-	3520	2			N	-0-					80
04	3720	X	3570	-0-	-150	-0-	3570	2			N	-0-					80
05	3844	X	3708	-0-	-136	-0-	3708	2			N	-0-					80
06	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	3443	2	11	9	N	10					90
07	3720	X	3250	-0-	-470	-0-	3205	2	45	9	N	41	106	1			25
08	3720	X	3268	-0-	-452	-0-	3268	2			N	-0-					25

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
*08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					52
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					52
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092 X	4038	-0-	-54	-0-	4038	2		N	-0-			-0-
04	3960 X	3935	-0-	-25	-0-	3935	2		N	-0-			-0-
05	4092 X	3998	-0-	-94	-0-	3998	2		N	-0-			-0-
06	3960 X	3842	-0-	-118	-0-	3842	2		N	-0-			-0-
07	4092 X	3732	-0-	-360	-0-	3732	2		N	-0-			-0-
08	4061 X	3878	-0-	-183	-0-	3878	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		N	-0-			-0-
04	2310 N	2219	-0-	-91	-0-	2219	2		N	-0-			-0-
05	2356 N	2283	-0-	-73	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
06	2250 N	2241	-0-	-9	-0-	2241	2		N	-0-			-0-
07	2294 N	2162	-0-	-132	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
08	2294 N	2133	-0-	-161	-0-	2133	2		N	-0-			-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

03	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2		N	-0-			-0-
04	4530 X	4490	-0-	-40	-0-	4490	2		N	-0-			-0-
05	4681 X	4370	-0-	-311	-0-	4370	2		N	-0-			-0-
06	4530 X	4350	-0-	-180	-0-	4350	2		N	-0-			-0-
07	4681 X	4420	-0-	-261	-0-	4420	2		N	-0-			-0-
08	4681 X	4383	-0-	-298	-0-	4383	2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

03	3100 N	3235	-0-	135	215	3235	2		N	-0-			-0-
04	2844 N	2629	-0-	-215	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
05	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2		N	-0-			-0-
06	2880 X	2829	-0-	-51	-0-	2829	2		N	-0-			-0-
07	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2		N	-0-			-0-
*08	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

03	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2		N	-0-			-0-
04	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2		N	-0-			-0-
05	3689 X	3330	-0-	-359	-0-	3330	2		N	-0-			-0-
06	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		N	-0-			-0-
07	3689 X	3540	-0-	-149	-0-	3540	2		N	-0-			-0-
08	3689 X	2836	-0-	-853	-0-	2836	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12114 - 12209

03	1364 N	1120	-0-	-244	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
04	1320 N	970	-0-	-350	-0-	970	2		N	-0-			-0-
05	992 N	608	-0-	-384	-0-	608	2		N	-0-			-0-
06	1080 N	924	-0-	-156	-0-	924	2		N	-0-			-0-
07	992 N	155	-0-	-837	-0-	155	2		N	-0-			-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 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
03	6696	X	4609	-0-	-2087	-0-	133	1	4429	2	N	43	185	1			25
							47	9									
04	5970	X	4700	-0-	-1270	-0-	137	1	4563	2	N	-0-					25
05	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	179	1	5957	2	N	42					67
							46	9									
06	5970	X	5625	-0-	-345	-0-	164	1	5459	2	N	2					69
							2	9									
07	5983	X	5431	-0-	-552	-0-	158	1	5273	2	N	-0-					69
08	6169	X	6150	-0-	-19	-0-	179	1	5971	2	N	-0-					69

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

03	2325	N	2231	-0-	-94	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1916	-0-	-334	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1403	-0-	-829	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

03	2821	N	2796	-0-	-25	-0-	2796	2			N	-0-					82
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-	82	5			-0-
05	2666	N	2384	-0-	-282	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2290	-0-	-410	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2640	-0-	-88	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2081	-0-	-306	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					137
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					137
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					137
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					137
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					137
*08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					137

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

03	1705	N	1491	-0-	-214	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1219	-0-	-486	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

03	2077	X	2038	-0-	-39	-0-	59	1	1979	2	N	-0-					25
04	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	72	1	2409	2	N	-0-					25
05	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	67	1	2238	2	N	-0-					25
06	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	60	1	1989	2	N	-0-					25
07	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	72	1	2394	2	N	-0-					25
*08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	98	1	3250	2	N	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
*08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

03	713	N	397	-0-	-316	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
*08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	2	1	1528	2	N	-0-					21
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1	1	1481	2	N	-0-					21
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1	1	1367	2	N	-0-					21
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1	1	1371	2	N	-0-					21
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1	1	1445	2	N	-0-					21
08	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	1	1	1078	2	N	-0-					21

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

03	4017	X	2848	-0-	-1169	-0-	2848	2			N	-0-					15
04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					15
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					15
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					15
07	2728	X	2594	-0-	-134	-0-	2594	2			N	-0-					15
08	2728	X	2595	-0-	-133	-0-	2595	2			N	-0-					15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 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
03	3348 X	2916	-0-	-432	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
04	3240 X	2414	-0-	-826	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	2542	-0-	-278	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
07	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
*08	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

03	9610 X	5705	-0-	-3905	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
04	9300 X	8619	-0-	-681	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
05	9424 X	8380	-0-	-1044	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
06	8730 X	7542	-0-	-1188	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
07	8897 X	7391	-0-	-1506	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
08	8897 X	7118	-0-	-1779	-0-	7118	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					52
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					52
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					52
06	810 N	706	-0-	-104	-0-	706	2			N	-0-					52
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					52
*08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					72
04	2040 N	1969	-0-	-71	-0-	1969	2			N	-0-					72
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					72
06	1890 N	1820	-0-	-70	-0-	1820	2			N	-0-					72
07	2046 N	2006	-0-	-40	-0-	2006	2			N	-0-					72
08	2015 N	1820	-0-	-195	-0-	1820	2			N	-0-					72

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	45	1	1495	2	N	-0-					23
04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	49	1	1648	2	N	-0-					23
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	45	1	1486	2	N	-0-					23
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	48	1	1597	2	N	-0-					23
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	34	1	1135	2	N	-0-					23
*08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	48	1	1611	2	N	-0-					23

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

03	2418 N	2164	-0-	-254	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
04	2340 N	2145	-0-	-195	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
05	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
07	2232 N	2024	-0-	-208	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
08	2201 N	1954	-0-	-247	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2405	2	42	9	N	38					202
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2315	2	48	9	N	44					246
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2136	2	22	9	N	20	182	1			84
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					84
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					84
*08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					84

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	24	1	808	2	N	-0-					141
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	37	1	1238	2	N	-0-					141
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	30	1	1009	2	N	17					158
							19	9									
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	28	1	944	2	N	-0-					158
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	31	1	1027	2	N	-0-					158
*08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	30	1	985	2	N	-0-					158

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					33
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					33
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					33
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					33
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					33
*08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					33

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
*08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
05	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
06	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3434	-0-	-255	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3387	-0-	-302	-0-	3387	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 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
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3305	-0-	-25	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	604	-0-	-2837	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
*08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
*08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
05	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
07	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
*08	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 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
03	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5167	-0-	2067	2067	5167	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4340	-0-	1340	3407	4340	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3586	-0-	486	3893	3586	2			N	-0-					-0-
*08	7021	X	3128	-0-	-3893	-0-	3128	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 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
03	3989	X	2387	-0-	-1602	-0-	70	1	2317	2	N	-0-					28
04	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	75	1	2512	2	N	-0-					28
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	79	1	2634	2	N	-0-					28
06	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	57	1	1890	2	N	-0-					28
07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	64	1	2142	2	N	-0-					28
*08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	105	1	3503	2	N	-0-					28

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
05	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
07	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
*08	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

03	4061	X	3636	-0-	-425	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3018	-0-	-912	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2852	-0-	-1147	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2590	-0-	-1280	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3324	-0-	-675	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3509	-0-	-118	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

03	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1031	-0-	-139	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	980	-0-	-100	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					167
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					167
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					167
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					167
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					167
08	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1295	2			N	-0-					167

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

03	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					94
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					94
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					94
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					94
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					94
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					94

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					102
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					102
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					102
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					102
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					102
*08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					102

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

03	5611	X	5571	-0-	-40	-0-	5571	2			N	-0-					170
04	5430	X	5300	-0-	-130	-0-	5300	2			N	-0-					170
05	5611	X	5244	-0-	-367	-0-	5244	2			N	-0-					170
06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					170
07	5611	X	5546	-0-	-65	-0-	5546	2			N	-0-					170
08	5580	X	5516	-0-	-64	-0-	5516	2			N	-0-					170

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 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
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
*08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1930	2	8	9	N	7					137
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1830	2	3	9	N	3					140
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1235	2	2	9	N	2					142
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1743	2	6	9	N	5					147
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1897	2	9	9	N	8					155
08	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	999	2	3	9	N	3					158

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020

03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1829	-0-	-341	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1766	-0-	-334	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1506	-0-	-323	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
*08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084

03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					41
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					41
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					41
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					41
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					41
*08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					41

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 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
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					77
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					77
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					77
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					77
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					77
*08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					77

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	2313	-0-	-1283	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2298	-0-	-1182	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2172	-0-	-866	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2116	-0-	-134	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2258	-0-	-129	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2156	-0-	-231	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

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

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	720	N	2	-0-	-718	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	810	N	379	-0-	-431	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	780	N	627	-0-	-153	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
*08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

03	4929	X	4311	-0-	-618	-0-	4311	2			N	-0-					30
04	4770	X	3732	-0-	-1038	-0-	3732	2			N	-0-	30	1			-0-
05	4929	X	4459	-0-	-470	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3960	-0-	-810	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4192	-0-	-706	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4121	-0-	-343	-0-	4121	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					58
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					58
05	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					58
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					58
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					58
*08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					58

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342

03	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			N	-0-					14
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					14
05	1333	N	1002	-0-	-331	-0-	1002	2			N	-0-					14
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					14
07	1333	N	945	-0-	-388	-0-	945	2			N	-0-					14
*08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					14

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030 X	3107	-0-	-923	-0-	3107	2		N	-0-			47
04	3900 X	2939	-0-	-961	-0-	2939	2		N	-0-			47
05	3255 X	2934	-0-	-321	-0-	2934	2		N	-0-			47
06	3000 X	2832	-0-	-168	-0-	2832	2		N	-0-			47
07	3100 X	2792	-0-	-308	-0-	2792	2		N	-0-			47
08	3100 X	2725	-0-	-375	-0-	2725	2		N	-0-			47

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

03	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2		N	-0-			-0-
04	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2		N	-0-			-0-
05	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2		N	-0-			-0-
06	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2		N	-0-			-0-
07	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2		N	-0-			-0-
*08	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

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-

REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230

03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

03	3844 X	3541	-0-	-303	-0-	3541	2		N	-0-			312
04	3690 X	3350	-0-	-340	-0-	3350	2		N	-0-			312
05	3658 X	3416	-0-	-242	-0-	3416	2		N	-0-			312
06	3420 X	3328	-0-	-92	-0-	3328	2		N	-0-			312
07	3534 X	3372	-0-	-162	-0-	3372	2		N	-0-			312
08	3534 X	3339	-0-	-195	-0-	3339	2		N	-0-			312

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 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
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

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-

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

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-

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
05	992 N	684	-0-	-308	-0-	684	2		N	-0-			-0-
06	1350 N	573	-0-	-777	-0-	573	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	815	-0-	-580	-0-	815	2		N	-0-			-0-
*08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

03	3596 X	6	-0-	-3590	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	3480 X	1509	-0-	-1971	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
05	3534 X	1445	-0-	-2089	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
06	840 X	49	-0-	-791	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07	1550 X	28	-0-	-1522	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	1550 X	37	-0-	-1513	-0-	37	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					74
04	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	1548	2			N	-0-					74
05	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1606	2			N	-0-					74
06	1350	N	861	-0-	-489	-0-	861	2			N	-0-					74
07	1612	N	947	-0-	-665	-0-	947	2			N	-0-					74
08	1612	N	689	-0-	-923	-0-	689	2			N	-0-					74

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					30
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					30
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					30
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					30
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					30
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					30

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

03	3286	X	3044	-0-	-242	-0-	3030	2	14	9	N	13					97
04	3180	X	2789	-0-	-391	-0-	2767	2	22	9	N	20					117
05	3162	X	2790	-0-	-372	-0-	2768	2	22	9	N	20					137
06	3060	X	1710	-0-	-1350	-0-	1670	2	40	9	N	36	146	1			27
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					27
*08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					27

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					41
04	3300	X	3094	-0-	-206	-0-	3094	2			N	-0-					41
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					41
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					41
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					41
*08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					41

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					125
04	2460	N	2151	-0-	-309	-0-	2151	2			N	-0-	79	1			46
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					46
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					46
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					46
08	2542	N	2110	-0-	-432	-0-	2110	2			N	-0-					46

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

03	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					45
04	2490	X	2224	-0-	-266	-0-	2224	2			N	-0-					45
05	2573	X	2047	-0-	-526	-0-	2047	2			N	-0-					45
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					45
07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					45
*08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					45

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 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
03	3999	X	2762	-0-	-1237	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3629	-0-	-241	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3608	-0-	-143	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3555	-0-	-75	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3595	-0-	-156	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3577	-0-	-174	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12186 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					126
04	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					126
05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					126
06	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					126
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					126
*08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					126

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	4029	-0-	-1	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3581	-0-	-319	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3597	-0-	-433	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2884	-0-	-1016	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	1490	-0-	-2540	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3	-0-	-4027	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 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
03	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			Y	-0-					-0-
04	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			Y	-0-					-0-
05	6293	X	3929	-0-	-2364	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
06	6090	X	5133	-0-	-957	-0-	5133	2			Y	-0-					-0-
07	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			Y	-0-					-0-
08	6293	X	6012	-0-	-281	-0-	6012	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					56
04	1440	N	1204	-0-	-236	-0-	1204	2			Y	-0-					56
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					56
06	1440	N	1269	-0-	-171	-0-	1269	2			Y	-0-					56
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					56
08	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1438	2			Y	-0-					56

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 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
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					97
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					97
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					97
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					97
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					97
*08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					97

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 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
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					21
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					21
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					21
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					21
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					21
*08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2914 X	2854	-0-	-60	-0-	2854 2		Y	-0-			-0-
04	2820 X	2818	-0-	-2	-0-	2818 2		Y	-0-			-0-
05	2914 X	2804	-0-	-110	-0-	2804 2		Y	-0-			-0-
06	2760 N	1973	-0-	-787	-0-	1973 2		Y	-0-			-0-
07	2914 N	757	-0-	-2157	-0-	757 2		Y	-0-			-0-
*08	3100 N	3227	-0-	127	127	3227 2		Y	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		Y	-0-			-0-
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		Y	-0-			-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		Y	-0-			-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		Y	-0-			-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		Y	-0-			-0-
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		Y	-0-			-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		N	-0-			-0-
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
05	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325 2		N	-0-			-0-
06	1290 N	1215	-0-	-75	-0-	1215 2		N	-0-			-0-
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		N	-0-			-0-
*08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		N	-0-			-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

03	682 X	479	-0-	-203	-0-	479 2		N	-0-			14
04	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2		N	-0-			14
05	3100 N	3494	-0-	394	394	3494 2		N	-0-			14
06	2300 N	1906	-0-	-394	-0-	1906 2		N	-0-			14
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-			14
*08	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-			14

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

03	1798 N	1358	-0-	-440	-0-	1358 2		N	-0-			-0-
04	1710 N	1206	-0-	-504	-0-	1206 2		N	-0-			-0-
05	1457 N	1161	-0-	-296	-0-	1161 2		N	-0-			-0-
06	1320 N	1101	-0-	-219	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
07	1240 N	1041	-0-	-199	-0-	1041 2		N	-0-			-0-
08	1147 N	1010	-0-	-137	-0-	1010 2		N	-0-			-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

03	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2344 2	6 9	N	5	83 1		-0-
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		N	-0-			-0-
05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		N	-0-			-0-
06	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2		N	-0-			-0-
07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2		N	-0-			-0-
*08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

03	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 2		N	-0-			-0-
04	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		N	-0-			-0-
05	2418 X	2171	-0-	-247	-0-	2171 2		N	-0-			-0-
06	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2		N	-0-			-0-
07	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2		N	-0-			-0-
*08	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

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

CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

03	3317 X	3281	-0-	-36	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
04	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	2881	-0-	-374	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	2451	-0-	-729	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	2811	-0-	-506	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
08	3317 X	3043	-0-	-274	-0-	3043	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

03	4123 X	3270	-0-	-853	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3078	-0-	-912	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	2877	-0-	-595	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
06	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	3326	-0-	-146	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
*08	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

03	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
04	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
05	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
06	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
07	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
08	7130 X	3659	-0-	-3471	-0-	3659	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

03	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
04	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
05	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
06	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
07	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
*08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 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
03	2511 N	2490	-0-	-21	-0-	2490	2		N	-0-			-0-
04	2430 N	2386	-0-	-44	-0-	2386	2		N	-0-			-0-
05	2480 N	1864	-0-	-616	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
06	2400 N	1648	-0-	-752	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
07	2480 N	1811	-0-	-669	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
*08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-			-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
*08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

03	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2		N	-0-			-0-
04	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2		N	-0-			-0-
05	3410 X	3023	-0-	-387	-0-	3023	2		N	-0-			-0-
06	3300 X	3125	-0-	-175	-0-	3125	2		N	-0-			-0-
07	3410 X	1978	-0-	-1432	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
*08	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

03	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2		N	-0-			-0-
04	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2		N	-0-			-0-
05	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2		N	-0-			-0-
06	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2		N	-0-			-0-
07	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2		N	-0-			-0-
*08	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

03	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2		N	-0-			-0-
04	4890 X	4875	-0-	-15	-0-	4875	2		N	-0-			-0-
05	5053 X	4976	-0-	-77	-0-	4976	2		N	-0-			-0-
06	4890 X	4636	-0-	-254	-0-	4636	2		N	-0-			-0-
07	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2		N	-0-			-0-
08	5053 X	4121	-0-	-932	-0-	4121	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

03	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2		N	-0-			-0-
04	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2		N	-0-			-0-
05	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2		N	-0-			-0-
06	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		N	-0-			-0-
07	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2		N	-0-			-0-
*08	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3226	-0-	226	226	3226	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4637	-0-	1537	1763	4637	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2739	-0-	-361	1402	2739	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
*08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
*08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720

03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

03	2015	N	1519	-0-	-496	-0-	1519	2			N	-0-					28
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2191	2	2	9	N	2	30	1			-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2029	-0-	-234	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

03	5298	X	3103	-0-	-2195	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
07	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
*08	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 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
03	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
05	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
07	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
04	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
05	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
06	2130 N	1752	-0-	-378	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
07	2294 N	1468	-0-	-826	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
08	2325 N	2168	-0-	-157	-0-	2168	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

03	3720 X	3189	-0-	-531	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	2036	-0-	-1564	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	2172	-0-	-990	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2868	-0-	-222	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
07	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
*08	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

03	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	3148	-0-	-242	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
05	3534 X	3209	-0-	-325	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	3074	-0-	-346	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	3108	-0-	-426	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
08	3534 X	3073	-0-	-461	-0-	3073	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

03	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
04	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	2744	-0-	-511	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	1529	-0-	-1621	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	1595	-0-	-1660	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
08	3255 X	1828	-0-	-1427	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

03	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-
04	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
05	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-
06	2790 X	2421	-0-	-369	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
07	2883 X	600	-0-	-2283	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
*08	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

03	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
04	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
08	1674 N	1342	-0-	-332	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 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
03	2139	N	1451	-0-	-688	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1017	-0-	-1053	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	1083	-0-	-1583	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1238	-0-	-172	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
*08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

03	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

03	6200	X	5271	-0-	-929	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4928	-0-	-1072	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	4889	-0-	-1156	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4755	-0-	-1095	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4859	-0-	-597	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4764	-0-	-506	-0-	4764	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

03	3100	N	3299	-0-	199	199	3299	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3003	-0-	3	202	3003	2			N	-0-					-0-
05	2910	N	2708	-0-	-202	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
*08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
04	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4927	-0-	-777	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5115	-0-	-405	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5290	-0-	-414	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	3653	-0-	-2051	-0-	3653	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

03	1054	N	3	-0-	-1051	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

03	3596	X	3323	-0-	-273	-0-	3311	2	12	9	N	11	98	1			18
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					18
05	3596	X	3462	-0-	-134	-0-	3462	2			N	-0-					18
06	3480	X	3305	-0-	-175	-0-	3305	2			N	-0-					18
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					18
*08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	664	-0-	-386	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	437	-0-	-648	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	422	-0-	-628	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	682	N	447	-0-	-235	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

03	2883	X	1262	-0-	-1621	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2389	-0-	-401	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
*08	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1887	-0-	-33	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2137	-0-	-157	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

03	3162	X	3096	-0-	-66	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2769	-0-	-291	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2632	-0-	-368	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			Y	-0-					-0-
04	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			Y	-0-					-0-
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			Y	-0-					-0-
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			Y	-0-					-0-
07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
08	4278	X	3041	-0-	-1237	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	1257	-0-	-169	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	1003	-0-	-423	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	894	-0-	-532	-0-	894	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	769	-0-	-471	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	978	-0-	-132	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	985	-0-	-131	-0-	985	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

03	4092	X	2727	-0-	-1365	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2611	-0-	-1259	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	2700	-0-	-1206	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2635	-0-	-725	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2675	-0-	-735	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
*08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

03	465	N	214	-0-	-251	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	450	N	239	-0-	-211	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

03	3782	X	3346	-0-	-436	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2993	-0-	-667	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3584	-0-	-198	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2582	-0-	-1078	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2906	-0-	-876	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2855	-0-	-741	-0-	2855	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

03	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3010	-0-	-110	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3222	-0-	-78	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3187	-0-	-223	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2977	-0-	-433	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

03	2573	N	1110	-0-	-1463	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5806	-0-	2706	2706	5806	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7177	-0-	4177	6883	7177	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	8461	-0-	5361	12244	8461	2			N	-0-					-0-
*08	20326	X	8082	-0-	-12244	-0-	8082	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

03	527	N	31	-0-	-496	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	4064	-0-	964	964	4064	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3675	-0-	675	1639	3675	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3406	-0-	306	1945	3406	2			N	-0-					-0-
*08	5174	X	3229	-0-	-1945	-0-	3229	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
*08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
*08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3724	-0-	-296	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3320	-0-	-834	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3273	-0-	-777	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3706	-0-	-479	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3497	-0-	-688	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	4602	-0-	-947	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4456	-0-	-914	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4273	-0-	-315	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4190	-0-	-250	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
07	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4431	-0-	-188	-0-	4431	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 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
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1340	-0-	-850	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1288	-0-	-355	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	1299	-0-	-1161	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
*08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1775	-0-	-355	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1109	-0-	-1092	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1719	-0-	-411	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
*08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

03	2604	N	2221	-0-	-383	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	1962	-0-	-558	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2352	-0-	-159	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
*08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
*08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
06	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
07	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
*08	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

03	5338	X	4378	-0-	-960	-0-	4378	2			Y	-0-					-0-
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-
07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
*08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

03	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
*08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	N	2843	-0-	-133	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2681	-0-	-139	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2761	-0-	-153	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2675	-0-	-85	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2708	-0-	-51	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2636	-0-	-123	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

03	3100	N	3314	-0-	214	214	3314	2			N	-0-					-0-
04	2852	N	2638	-0-	-214	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
07	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
*08	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211140 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10637 - 10688

03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					102
04	3660	X	3186	-0-	-474	-0-	3186	2			N	-0-					102
05	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	3768	2			N	-0-					102
06	3660	X	3386	-0-	-274	-0-	3386	2			N	-0-					102
07	3782	X	3011	-0-	-771	-0-	3011	2			N	-0-					102
08	3782	X	3316	-0-	-466	-0-	3316	2			N	-0-					102

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

03	5890	X	5410	-0-	-480	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5146	-0-	-554	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5459	-0-	-431	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4927	-0-	-773	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5574	-0-	-316	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5399	-0-	-57	-0-	5363	2	36	9	N	33					33

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

03	527	N	287	-0-	-240	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	527	N	215	-0-	-312	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	465	N	267	-0-	-198	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	568	-0-	-641	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
*08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

03	3286 X	2749	-0-	-537	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	2351	-0-	-829	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2745	-0-	-262	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
06	2670 X	2547	-0-	-123	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
07	2759 X	2578	-0-	-181	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
08	2759 X	2434	-0-	-325	-0-	2434	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

03	3503 X	3452	-0-	-51	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	3209	-0-	-151	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
05	3503 X	3472	-0-	-31	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	3383	-0-	-7	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	3471	-0-	-32	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
08	3472 X	3367	-0-	-105	-0-	3367	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

03	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
04	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
05	4588 X	4150	-0-	-438	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
06	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
07	4588 X	4574	-0-	-14	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
08	4588 X	3151	-0-	-1437	-0-	3151	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

03	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1230 N	1064	-0-	-166	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1333 N	1270	-0-	-63	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
*08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

03	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
04	1890 N	1600	-0-	-290	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
05	1891 N	1604	-0-	-287	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
06	1890 N	1202	-0-	-688	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
08	1612 N	1581	-0-	-31	-0-	1581	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

03	2418	N	2152	-0-	-266	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2146	-0-	-194	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2236	-0-	-182	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
07	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2109	-0-	-123	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

03	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1773	2			Y	-0-					3
04	1770	N	1614	-0-	-156	-0-	1614	2			Y	-0-					3
05	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	1621	2			Y	-0-					3
06	1710	N	1485	-0-	-225	-0-	1485	2			Y	-0-					3
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					3
08	1612	N	1047	-0-	-565	-0-	1047	2			Y	-0-					3

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2105	-0-	-55	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2122	-0-	-98	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2109	-0-	-123	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

03	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
04	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
06	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
07	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
*08	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1760	-0-	-224	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1635	-0-	-285	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4570	-0-	1470	1470	4570	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2807	-0-	-293	1177	2807	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
04	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
05	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
*08	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 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
03	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3779	2	8	9	N	7	92	1			65
04	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					65
05	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					65
06	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					65
07	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					65
*08	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6654	2	8	9	N	7					102
04	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					102
05	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6251	2	3	9	N	3					105
06	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6119	2	30	9	N	27					132
07	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	6357	2	14	9	N	13					145
*08	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5622	2	11	9	N	10					155

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 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
03	4030 X	3552	-0-	-478	-0-	3552	2			N	-0-					100
04	3870 X	3351	-0-	-519	-0-	3351	2			N	-0-					100
05	4030 X	3587	-0-	-443	-0-	3587	2			N	-0-					100
06	3900 X	3331	-0-	-569	-0-	3331	2			N	-0-					100
07	4030 X	3549	-0-	-481	-0-	3549	2			N	-0-					100
08	3596 X	3508	-0-	-88	-0-	3508	2			N	-0-					100

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526 X	3874	-0-	-652	-0-	3874	2			N	-0-					57
04	4380 X	3815	-0-	-565	-0-	3815	2			N	-0-					57
05	4526 X	4011	-0-	-515	-0-	4011	2			N	-0-					57
06	4140 X	3724	-0-	-416	-0-	3724	2			N	-0-					57
07	3968 X	3841	-0-	-127	-0-	3841	2			N	-0-					57
08	3999 X	2863	-0-	-1136	-0-	2863	2			N	-0-					57

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782 X	3662	-0-	-120	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	3592	-0-	-68	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	3620	-0-	-100	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
06	3600 X	3587	-0-	-13	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	3537	-0-	-183	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
08	3720 X	3280	-0-	-440	-0-	3280	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464 X	4123	-0-	-341	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	4320 X	3973	-0-	-347	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
05	4464 X	4029	-0-	-435	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
06	4320 X	3445	-0-	-875	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	3695	-0-	-707	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
08	4123 X	2635	-0-	-1488	-0-	2635	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 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
03	4123 X	4057	-0-	-66	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3642	-0-	-348	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	3337	-0-	-786	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
06	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
07	4061 X	3552	-0-	-509	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
08	4061 X	3863	-0-	-198	-0-	3863	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

03	4123 X	3479	-0-	-644	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3286	-0-	-704	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	3247	-0-	-442	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	3264	-0-	-126	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
07	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
*08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	1550	-0-	-160	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
05	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
*08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

03	3379 X	3163	-0-	-216	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	3061	-0-	-209	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	3136	-0-	-150	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	2906	-0-	-274	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	3067	-0-	-219	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
08	3162 X	2745	-0-	-417	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

03	3007 X	2631	-0-	-376	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
04	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2708	-0-	-299	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	2910 X	2506	-0-	-404	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
07	3007 X	2947	-0-	-60	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2769	-0-	-238	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

03	4588 X	4017	-0-	-571	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
04	4440 X	3871	-0-	-569	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
05	4712 X	4272	-0-	-440	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
06	4560 X	4265	-0-	-295	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
07	4712 X	4305	-0-	-407	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
08	4278 X	3570	-0-	-708	-0-	3570	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1302 N	1121	-0-	-181	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	1094	-0-	-166	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
*08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 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
03	10075 X	9373	-0-	-702	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
04	9750 X	8881	-0-	-869	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
05	9486 X	8579	-0-	-907	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
06	9120 X	9119	-0-	-1	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
07	9424 X	9216	-0-	-208	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
08	9362 X	8381	-0-	-981	-0-	8381	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

03	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
04	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
05	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
06	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
07	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
*08	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

03	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
04	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
05	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
06	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
07	2728 X	2514	-0-	-214	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
*08	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

03	4588 X	4533	-0-	-55	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
04	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
05	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	3825	-0-	-555	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
07	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
08	4588 X	4381	-0-	-207	-0-	4381	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

03	3100 N	3240	-0-	140	140	3240	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3286	-0-	286	426	3286	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3413	-0-	313	739	3413	2			N	-0-					-0-
06	4098 X	3359	-0-	-739	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
07	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
*08	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

03	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
04	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
06	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
07	2511 N	2224	-0-	-287	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
*08	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 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
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
04	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
05	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
*08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4177	-0-	-203	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3917	-0-	-609	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3548	-0-	-832	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3931	-0-	-595	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3974	-0-	-552	-0-	3974	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

03	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4431	-0-	-839	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
06	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
07	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4482	-0-	-788	-0-	4482	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

03	5828	X	4575	-0-	-1253	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5012	-0-	-628	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4864	-0-	-871	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4435	-0-	-425	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4403	-0-	-774	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	3507	-0-	-1670	-0-	3507	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

03	3317	X	2225	-0-	-1092	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	1861	-0-	-1349	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2675	-0-	-518	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2126	-0-	-244	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

03	3503	X	3203	-0-	-300	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2755	-0-	-635	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2990	-0-	-358	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2337	-0-	-903	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2768	-0-	-425	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

03	6200	X	4646	-0-	-1554	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5516	-0-	-454	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5633	-0-	-257	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
06	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5544	-0-	-160	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5410	-0-	-294	-0-	5410	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6014 X	4920	-0-	-1094	-0-	4920	2		N	-0-			-0-
04	5820 X	5171	-0-	-649	-0-	5171	2		N	-0-			-0-
05	6014 X	3948	-0-	-2066	-0-	3948	2		N	-0-			-0-
06	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2		N	-0-			-0-
07	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2		N	-0-			-0-
08	5332 X	5022	-0-	-310	-0-	5022	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

03	3968 X	3127	-0-	-841	-0-	3127	2		N	-0-			-0-
04	3840 X	3352	-0-	-488	-0-	3352	2		N	-0-			-0-
05	3906 X	1927	-0-	-1979	-0-	1927	2		N	-0-			-0-
06	3750 X	2218	-0-	-1532	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
07	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2		N	-0-			-0-
*08	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

03	2263 X	2260	-0-	-3	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
04	2190 X	2164	-0-	-26	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
05	2263 N	1870	-0-	-393	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
06	2190 N	2069	-0-	-121	-0-	2069	2		N	-0-			-0-
07	2232 N	1784	-0-	-448	-0-	1784	2		N	-0-			-0-
*08	3100 N	3375	-0-	275	275	3375	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

03	4836 X	4515	-0-	-321	-0-	4515	2		N	-0-			-0-
04	4680 X	3771	-0-	-909	-0-	3771	2		N	-0-			-0-
05	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2		N	-0-			-0-
06	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2		N	-0-			-0-
07	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2		N	-0-			-0-
*08	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

03	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2		N	-0-			-0-
04	3630 X	1923	-0-	-1707	-0-	1923	2		N	-0-			-0-
05	3751 X	3536	-0-	-215	-0-	3536	2		N	-0-			-0-
06	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2		N	-0-			-0-
07	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2		N	-0-			-0-
*08	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2		N	-0-			-0-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
07	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2		N	-0-			-0-
08	775 N	724	-0-	-51	-0-	724	2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 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
03	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					90
04	3870 X	3355	-0-	-515	-0-	3355	2			N	-0-					90
05	3999 X	3702	-0-	-297	-0-	3702	2			N	-0-					90
06	3870 X	3644	-0-	-226	-0-	3644	2			N	-0-					90
07	3999 X	3484	-0-	-515	-0-	3484	2			N	-0-					90
08	3999 X	3543	-0-	-456	-0-	3543	2			N	-0-					90

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

03	3720 X	3281	-0-	-439	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	2829	-0-	-771	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	1916	-0-	-1370	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	2560	-0-	-620	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	2005	-0-	-1281	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
08	3286 X	2965	-0-	-321	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

03	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
04	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
05	2945 X	2293	-0-	-652	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
06	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
07	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
08	2945 X	2628	-0-	-317	-0-	2628	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

03	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
04	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
05	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
06	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
07	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
*08	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

03	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	630 N	521	-0-	-109	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	570 N	512	-0-	-58	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

03	4743 X	3284	-0-	-1459	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
04	4560 X	3429	-0-	-1131	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
05	4712 X	4545	-0-	-167	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
06	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
07	4557 X	3981	-0-	-576	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
*08	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

03	3658 X	2268	-0-	-1390	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	2042	-0-	-1498	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
05	3596 X	2077	-0-	-1519	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
06	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
07	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
*08	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4621	-0-	-91	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4402	-0-	-158	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3982	-0-	-730	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4263	-0-	-449	-0-	4263	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

03	6975	X	2532	-0-	-4443	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	2372	-0-	-4378	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	2764	-0-	-3777	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
06	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
07	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
*08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2113	-0-	-150	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
*08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

03	3596	X	2979	-0-	-617	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2678	-0-	-802	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3000	-0-	-224	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2717	-0-	-290	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
*08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					72
04	2430	N	2340	-0-	-90	-0-	2340	2			N	-0-					72
05	2573	N	2355	-0-	-218	-0-	2355	2			N	-0-					72
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					72
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					72
*08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					72

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 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
03	3379 X	3196	-0-	-183	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	3178	-0-	-92	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	1773	-0-	-1606	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
06	3270 X	166	-0-	-3104	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	445	-0-	-2872	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	3286 X	505	-0-	-2781	-0-	505	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

03	3193 X	3161	-0-	-32	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	3000	-0-	-90	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	2921	-0-	-272	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2578	-0-	-512	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	3008	-0-	-185	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
*08	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 228141 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308

03	4867 X	4716	-0-	-151	-0-	4716	2			N	-0-					98
04	4710 X	4444	-0-	-266	-0-	4433	2	11	9	N	10					108
05	4867 X	4149	-0-	-718	-0-	4123	2	26	9	N	24					132
06	4710 X	4499	-0-	-211	-0-	4491	2	8	9	N	7					139
07	4867 X	3604	-0-	-1263	-0-	3604	2			N	-0-					139
08	4712 X	4660	-0-	-52	-0-	4653	2	7	9	N	6					145

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

03	3286 X	3081	-0-	-205	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	3034	-0-	-146	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	2611	-0-	-272	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
06	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
07	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
*08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

03	5208 X	4947	-0-	-261	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
04	5040 X	4686	-0-	-354	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
05	5053 X	4504	-0-	-549	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
06	4800 X	4305	-0-	-495	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
07	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
*08	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

03	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					30
04	2160 N	2158	-0-	-2	-0-	2158	2			N	-0-					30
05	2666 N	2456	-0-	-210	-0-	2456	2			N	-0-					30
06	2370 N	2242	-0-	-128	-0-	2242	2			N	-0-					30
07	2232 N	2079	-0-	-153	-0-	2079	2			N	-0-					30
08	2449 N	1954	-0-	-495	-0-	1954	2			N	-0-					30

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					27
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					27
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					27
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					27
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					27
*08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					100
04	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					100
05	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					100
06	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					100
07	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					100
*08	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					100

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					18
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					18
05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					18
06	1860 N	1530	-0-	-330	-0-	1530	2			N	-0-					18
07	1643 N	962	-0-	-681	-0-	962	2			N	-0-					18
08	1891 N	1748	-0-	-143	-0-	1748	2			N	-0-					18

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438

03	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
04	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
05	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
06	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
07	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
*08	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

03	5270 X	4851	-0-	-419	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
04	5100 X	4228	-0-	-872	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
05	5270 X	3988	-0-	-1282	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
06	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
07	4898 X	4864	-0-	-34	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
08	4836 X	3957	-0-	-879	-0-	3957	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

03	3131 X	3010	-0-	-121	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2433	-0-	-597	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	2165	-0-	-997	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
06	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
07	3162 X	2801	-0-	-361	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2869	-0-	-138	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

03	4991 X	4469	-0-	-522	-0-	4469	2			N	-0-					2
04	4830 X	4168	-0-	-662	-0-	4168	2			N	-0-					2
05	4371 X	3915	-0-	-456	-0-	3915	2			N	-0-					2
06	4320 X	4194	-0-	-126	-0-	4194	2			N	-0-					2
07	4464 X	4035	-0-	-429	-0-	4035	2			N	-0-					2
08	4464 X	3956	-0-	-508	-0-	3956	2			N	-0-					2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

03	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
04	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
05	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
06	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
07	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
08	1395 X	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433 X	4001	-0-	-432	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
04	4290 X	3391	-0-	-899	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
05	4309 X	3577	-0-	-732	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	3544	-0-	-416	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
07	4092 X	3395	-0-	-697	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
08	3999 X	3988	-0-	-11	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

03	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
04	6480 X	6138	-0-	-342	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
05	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
06	6480 X	5831	-0-	-649	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
07	6696 X	6619	-0-	-77	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
08	6696 X	6666	-0-	-30	-0-	6666	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

03	4402 X	2134	-0-	-2268	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	4230 X	2459	-0-	-1771	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	3051	-0-	-700	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
06	3630 X	2744	-0-	-886	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	3610	-0-	-141	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
08	3038 X	2177	-0-	-861	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

03	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					175
04	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					175
05	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					175
06	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					175
07	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					175
*08	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					175

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

03	3844 X	3193	-0-	-651	-0-	3193	2			N	-0-					66
04	3720 X	2958	-0-	-762	-0-	2958	2			N	-0-					66
05	3844 X	3235	-0-	-609	-0-	3235	2			N	-0-					66
06	3570 X	3123	-0-	-447	-0-	3123	2			N	-0-					66
07	3689 X	3299	-0-	-390	-0-	3299	2			N	-0-					66
*08	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					66

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

03	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4937	2	62	4	N	-0-					-0-
04	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4648	2	60	4	N	-0-					-0-
05	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	4970	2	60	4	N	-0-					-0-
06	4650 X	4573	-0-	-77	-0-	4513	2	60	4	N	-0-					-0-
07	4805 X	4480	-0-	-325	-0-	4424	2	56	4	N	-0-					-0-
08	4805 X	4551	-0-	-254	-0-	4492	2	59	4	N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

03	2821 N	2685	-0-	-136	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
04	2730 N	2708	-0-	-22	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
05	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
06	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3197	-0-	97	97	3197	2			N	-0-					-0-
*08	3100 N	3279	-0-	179	276	3279	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5983	X	5675	-0-	-308	-0-	5664	2	11	9	N	10					94
04	5790	X	5652	-0-	-138	-0-	5628	2	24	9	N	22					116
05	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					116
06	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					116
07	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					116
08	5983	X	5761	-0-	-222	-0-	5761	2			N	-0-					116

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

03	4278	X	3954	-0-	-324	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4022	-0-	-118	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3944	-0-	-46	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
*08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2707	-0-	-21	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
06	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
*08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

03	3410	X	2674	-0-	-736	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	1821	-0-	-1479	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2879	-0-	-531	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2642	-0-	-658	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2015	-0-	-1395	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2158	-0-	-725	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

03	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1048	-0-	-409	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	842	-0-	-448	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	819	-0-	-390	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

03	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
*08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

03	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
06	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
*08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596 X	2794	-0-	-802	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
04	3480 X	2481	-0-	-999	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	2436	-0-	-695	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	2340	-0-	-510	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
07	2852 X	2372	-0-	-480	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
08	2790 X	2324	-0-	-466	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

03	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					95
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					95
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					95
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-	90	1			5
07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					5
*08	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					5

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

03	1953 N	988	-0-	-965	-0-	988	2			N	-0-					-0-
04	1890 N	559	-0-	-1331	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
07	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
08	1953 N	1677	-0-	-276	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
*08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

03	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
04	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
05	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
06	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
07	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
*08	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

03	3844 X	3824	-0-	-20	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	3666	-0-	-54	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
05	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	3453	-0-	-267	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
07	3844 X	1577	-0-	-2267	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
08	3844 X	2455	-0-	-1389	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

03	3007 X	2450	-0-	-557	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	2863	-0-	-47	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
05	2759 X	2659	-0-	-100	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
06	2640 X	2296	-0-	-344	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
07	2945 N	2571	-0-	-374	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
08	2666 N	2169	-0-	-497	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2676	2	62	4	N	-0-					-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2218	2	60	4	N	-0-					-0-
05	2108	N	1945	-0-	-163	-0-	1893	2	52	4	N	-0-					-0-
06	2040	N	1822	-0-	-218	-0-	1766	2	56	4	N	-0-					-0-
07	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	1896	2	56	4	N	-0-					-0-
08	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	1819	2	54	4	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

03	3069	X	1958	-0-	-1111	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2623	-0-	-347	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2365	-0-	-704	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2203	-0-	-767	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2121	-0-	-948	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
*08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

03	2883	X	2757	-0-	-126	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
*08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					45
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					45
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					45
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					45
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					45
*08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					45

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

03	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	780	N	504	-0-	-276	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	391	-0-	-632	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	810	N	181	-0-	-629	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	527	N	154	-0-	-373	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	403	N	163	-0-	-240	-0-	163	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255 X	2877	-0-	-378	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	2911	-0-	-239	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	2946	-0-	-309	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	2868	-0-	-282	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	2825	-0-	-368	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2775	-0-	-232	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196

03	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
04	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
05	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
06	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
07	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
*08	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

03	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1530 N	1367	-0-	-163	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
08	1550 N	1424	-0-	-126	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

03	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
07	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
*08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

03	5022 X	4521	-0-	-501	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
04	4860 X	4644	-0-	-216	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
05	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
06	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
07	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
*08	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

03	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
04	8880 X	8191	-0-	-689	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
05	9176 X	7506	-0-	-1670	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
06	9150 X	6437	-0-	-2713	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
07	9455 X	7628	-0-	-1827	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
08	9455 X	7143	-0-	-2312	-0-	7143	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

03	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
04	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
05	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
06	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
07	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
*08	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

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

WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852

03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-				-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-				-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-				-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-				-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-				-0-
*08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-				-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

03	4030	X	3723	-0-	-307	-0-	3723	2			N	-0-				-0-
04	3900	X	3777	-0-	-123	-0-	3777	2			N	-0-				-0-
05	4030	X	2765	-0-	-1265	-0-	2765	2			N	-0-				-0-
06	3900	X	3522	-0-	-378	-0-	3522	2			N	-0-				-0-
07	3906	X	2944	-0-	-962	-0-	2944	2			N	-0-				-0-
*08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-				-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-				-0-
04	3000	X	2232	-0-	-768	-0-	2232	2			N	-0-				-0-
05	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	3001	2			N	-0-				-0-
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-				-0-
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-				-0-
*08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-				-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2022	2	1	9	N	1				21
04	1950	N	1895	-0-	-55	-0-	1893	2	2	9	N	2				23
05	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	1921	2	2	9	N	2				25
06	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	1839	2			N	-0-				25
07	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	1861	2			N	-0-				25
08	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	1879	2			N	-0-				25

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-				17
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-				17
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-				17
06	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-				17
07	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-				17
*08	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-				17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

03	2356	N	2139	-0-	-217	-0-	2139	2			N	-0-				-0-
04	2070	N	2068	-0-	-2	-0-	2068	2			N	-0-				-0-
05	2294	N	2027	-0-	-267	-0-	2027	2			N	-0-				-0-
06	2070	N	1916	-0-	-154	-0-	1916	2			N	-0-				-0-
07	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1971	2			N	-0-				-0-
*08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	48	1	1588	2	N	-0-					-0-
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	48	1	1602	2	N	-0-					-0-
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	49	1	1640	2	N	-0-					-0-
06	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	81	1	2710	2	N	-0-					-0-
07	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	43	1	1440	2	N	-0-					-0-
*08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	46	1	1518	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

03	2790 X	1644	-0-	-1146	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
04	2700 X	1903	-0-	-797	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
05	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
06	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
07	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
*08	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

03	2263 N	2108	-0-	-155	-0-	2098	2	10	9	N	9					51
04	2130 N	2006	-0-	-124	-0-	2006	2			N	-0-					51
05	2139 N	2136	-0-	-3	-0-	2136	2			N	-0-					51
06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					51
07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					51
08	2139 N	2079	-0-	-60	-0-	2079	2			N	-0-					51

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

03	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
04	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
05	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
06	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
07	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
*08	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

03	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
04	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
06	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
07	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
*08	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

03	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
04	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
05	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
06	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
07	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
*08	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350

03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588 X	4013	-0-	-575	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
04	4440 X	3552	-0-	-888	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	3104	-0-	-895	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	3229	-0-	-641	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	3241	-0-	-758	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
08	3999 X	3527	-0-	-472	-0-	3527	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

03	3906 X	3277	-0-	-629	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
04	3780 X	3094	-0-	-686	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
05	3596 X	2890	-0-	-706	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
06	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	3433	-0-	-70	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
08	3286 X	3097	-0-	-189	-0-	3097	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

03	2666 N	2558	-0-	-108	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
04	2580 X	2479	-0-	-101	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
05	2666 X	2419	-0-	-247	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
06	2580 X	2401	-0-	-179	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
07	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
08	2573 X	2448	-0-	-125	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

03	5177 X	5143	-0-	-34	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
04	5010 X	4712	-0-	-298	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
05	5177 X	4270	-0-	-907	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
06	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
07	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
*08	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

03	3937 X	3509	-0-	-428	-0-	3509	2			N	-0-					9
04	3810 X	3510	-0-	-300	-0-	3510	2			N	-0-					9
05	3720 X	3530	-0-	-190	-0-	3530	2			N	-0-					9
06	3600 X	3442	-0-	-158	-0-	3442	2			N	-0-					9
07	3689 X	3685	-0-	-4	-0-	3685	2			N	-0-					9
08	3627 X	3182	-0-	-445	-0-	3182	2			N	-0-					9

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

03	6200 X	6065	-0-	-135	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
04	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
05	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
06	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
07	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
*08	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
07	1829 N	1726	-0-	-103	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
*08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 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
03	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	3044	-0-	-76	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
05	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
06	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
07	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
*08	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	988	-0-	-92	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
*08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

03	5208 X	3830	-0-	-1378	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
04	5040 X	4131	-0-	-909	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
05	4836 X	3032	-0-	-1804	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	4320 X	2885	-0-	-1435	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
07	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
*08	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817

03	3503 X	2588	-0-	-915	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	2525	-0-	-865	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	2543	-0-	-681	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
06	2730 X	2274	-0-	-456	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
07	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
08	2604 X	2489	-0-	-115	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

03	2840 N	2754	-0-	-86	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
04	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
05	2387 X	2324	-0-	-63	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
06	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
07	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
*08	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					110
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					110
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					110
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					110
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					110
08	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					110

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

03	9889 X	9166	-0-	-723	-0-	9166	2			N	-0-					37
04	9570 X	6670	-0-	-2900	-0-	6670	2			N	-0-					37
05	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2			N	-0-					37
06	9660 X	8906	-0-	-754	-0-	8906	2			N	-0-					37
07	9982 X	9143	-0-	-839	-0-	9143	2			N	-0-					37
08	9982 X	7016	-0-	-2966	-0-	7016	2			N	-0-					37

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 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
03	8277	X	6127	-0-	-2150	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	5119	-0-	-2891	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5590	-0-	-1199	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5421	-0-	-999	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5514	-0-	-1120	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4832	-0-	-1306	-0-	4832	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

03	3410	X	100	-0-	-3310	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	81	-0-	-3219	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	218	-0-	-3192	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	183	-0-	-3117	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2592	-0-	-818	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
*08	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	15080	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					45
04	4890	X	4373	-0-	-517	-0-	4373	2			N	-0-					45
05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					45
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					45
07	5053	X	4184	-0-	-869	-0-	4184	2			N	-0-					45
*08	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					45

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4954	-0-	1954	1954	4954	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2645	-0-	-455	1499	2645	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2599	-0-	-501	998	2599	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

03	4309	X	3616	-0-	-693	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3101	-0-	-1069	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2638	-0-	-1113	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2816	-0-	-811	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

03	1922	N	1730	-0-	-192	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1755	-0-	-165	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	1485	-0-	-933	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
*08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	1927	-0-	-212	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1558	-0-	-512	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1741	-0-	-398	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4326	-0-	1226	1226	4326	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

03	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	465	N	252	-0-	-213	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
*08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

03	3689	X	3231	-0-	-458	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2880	-0-	-690	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3414	-0-	-275	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3189	-0-	-381	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3043	-0-	-181	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2890	-0-	-520	-0-	2890	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

03	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4537	2	62	4	N	-0-					-0-
04	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12348	2	54	4	N	-0-					-0-
05	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11908	2	62	4	N	-0-					-0-
06	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8946	2	60	4	N	-0-					-0-
07	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5324	2	50	4	N	-0-					-0-
*08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3494	2	45	4	N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
*08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

03	3100	X	2415	-0-	-685	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2527	-0-	-473	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2487	-0-	-117	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2308	-0-	-854	-0-	2308	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572

03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4012	-0-	-173	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3682	-0-	-368	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3835	-0-	-350	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3797	-0-	-388	-0-	3797	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
*08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

03	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
04	4830 X	4512	-0-	-318	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
05	4929 X	4349	-0-	-580	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
06	4860 X	4281	-0-	-579	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
07	5022 X	4577	-0-	-445	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
08	5022 X	4534	-0-	-488	-0-	4534	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

03	1736 N	1676	-0-	-60	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
04	1890 N	1803	-0-	-87	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	1860 N	1629	-0-	-231	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	1598	-0-	-22	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	1860 N	1678	-0-	-182	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
*08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

03	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					73
04	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					73
05	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					73
06	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3863	2	17	9	N	15					88
07	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3889	2	80	9	N	73					161
08	3906 X	3840	-0-	-66	-0-	3815	2	25	9	N	23					184

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
04	2130 N	1676	-0-	-454	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
05	2480 N	2152	-0-	-328	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
06	2280 N	2005	-0-	-275	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
*08	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

03	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
04	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
05	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
07	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
*08	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

03	2666 N	2236	-0-	-430	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
04	2250 N	2018	-0-	-232	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
05	2697 N	2210	-0-	-487	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
06	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
07	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
*08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	3260	-0-	-987	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3707	-0-	-403	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	2278	-0-	-1628	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2925	-0-	-919	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446

03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					51
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					51
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					51
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					51
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					51
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					51

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					110
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					110
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					110
06	2580	N	2299	-0-	-281	-0-	2299	2			N	-0-					110
07	2573	N	2559	-0-	-14	-0-	2559	2			N	-0-					110
*08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					110

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	931	-0-	-419	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	474	-0-	-859	-0-	474	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2679	2	62	4	N	-0-					-0-
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2550	2	60	4	N	-0-					-0-
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2610	2	62	4	N	-0-					-0-
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2574	2	60	4	N	-0-					-0-
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2593	2	56	4	N	-0-					-0-
08	2635	N	2548	-0-	-87	-0-	2490	2	58	4	N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					35
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					35
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2206	2	19	9	N	17					52
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1926	2	33	9	N	30					82
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2048	2	13	9	N	12					94
*08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2007	2	1	9	N	1					95

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 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
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
*08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3923	2	62	4	N	-0-					-0-
04	3780	X	3667	-0-	-113	-0-	3609	2	58	4	N	-0-					-0-
05	3565	X	3180	-0-	-385	-0-	3120	2	60	4	N	-0-					-0-
06	3780	X	3526	-0-	-254	-0-	3466	2	60	4	N	-0-					-0-
07	3906	X	3654	-0-	-252	-0-	3598	2	56	4	N	-0-					-0-
08	3906	X	3882	-0-	-24	-0-	3824	2	58	4	N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4297	2	8	9	N	7					175
04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					175
05	4216	X	2329	-0-	-1887	-0-	2329	2			N	-0-					175
06	4080	X	3403	-0-	-677	-0-	3403	2			N	-0-					175
07	4216	X	3056	-0-	-1160	-0-	3056	2			N	-0-					175
08	4216	X	3539	-0-	-677	-0-	3537	2	2	9	N	2					177

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	837	N	598	-0-	-239	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	810	N	680	-0-	-130	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	837	N	588	-0-	-249	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

03	5487	X	4599	-0-	-888	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	3652	-0-	-1658	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3225	-0-	-1983	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4179	-0-	-409	-0-	4179	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

03	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
04	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
05	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
06	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
07	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
*08	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

03	3224	X	2929	-0-	-295	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2564	-0-	-556	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2378	-0-	-846	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2475	-0-	-645	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2515	-0-	-709	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
*08	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1542	-0-	-438	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1809	-0-	-175	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					24
04	3720	X	3335	-0-	-385	-0-	3335	2			N	-0-					24
05	3844	X	3589	-0-	-255	-0-	3589	2			N	-0-					24
06	3720	X	2787	-0-	-933	-0-	2787	2			N	-0-					24
07	3844	X	3587	-0-	-257	-0-	3587	2			N	-0-					24
08	3844	X	2633	-0-	-1211	-0-	2633	2			N	-0-					24

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392

03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

03	3937	X	1857	-0-	-2080	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3740	-0-	-70	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3729	-0-	-146	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3786	-0-	-275	-0-	3786	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

03	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1584	-0-	-606	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1791	-0-	-348	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
*08	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

03	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
04	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
05	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
*08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

03	3534	X	3302	-0-	-232	-0-	3260	2	42	9	N	38	48	1			105
04	3420	X	3262	-0-	-158	-0-	3262	2			N	-0-					105
05	3534	X	3494	-0-	-40	-0-	3494	2			N	-0-					105
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					105
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					105
08	3503	X	3396	-0-	-107	-0-	3293	2	103	9	N	94					199

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
04	4410 X	4160	-0-	-250	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
05	4557 X	4305	-0-	-252	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
06	4410 X	3854	-0-	-556	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
07	4557 X	3903	-0-	-654	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
08	4557 X	3857	-0-	-700	-0-	3857	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

03	12586 X	11646	-0-	-940	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
04	12150 X	11259	-0-	-891	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
05	12369 X	10516	-0-	-1853	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
06	11280 X	11122	-0-	-158	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
07	11656 X	10618	-0-	-1038	-0-	10618	2			N	-0-					-0-
08	11656 X	10060	-0-	-1596	-0-	10060	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

03	4960 X	4883	-0-	-77	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
04	4710 X	4552	-0-	-158	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
05	4712 X	4041	-0-	-671	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
06	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
07	4898 X	4863	-0-	-35	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
08	4898 X	4354	-0-	-544	-0-	4354	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

03	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
04	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
06	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
07	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
*08	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

03	3906 X	3355	-0-	-551	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
04	3780 X	3436	-0-	-344	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
05	3565 X	3385	-0-	-180	-0-	3385	2			Y	-0-					-0-
06	3450 X	3364	-0-	-86	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
07	3565 X	3405	-0-	-160	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
08	3565 X	3199	-0-	-366	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

03	4836 X	4685	-0-	-151	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
04	4680 X	4505	-0-	-175	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
05	4805 X	4559	-0-	-246	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
06	4650 X	4508	-0-	-142	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
07	4805 X	4604	-0-	-201	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
08	4681 X	4423	-0-	-258	-0-	4423	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

03	2790 X	2508	-0-	-282	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	2580 X	2285	-0-	-295	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
05	2573 N	2245	-0-	-328	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
06	2430 N	2181	-0-	-249	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
07	2356 N	2187	-0-	-169	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
08	2232 N	2148	-0-	-84	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007 X	2652	-0-	-355	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
05	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
06	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
07	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
*08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

03	4681 X	3623	-0-	-1058	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
04	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
05	4433 X	4237	-0-	-196	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	3589	-0-	-701	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
07	4526 X	3536	-0-	-990	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
08	4526 X	3388	-0-	-1138	-0-	3388	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

03	2821 X	2818	-0-	-3	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
04	2670 X	2538	-0-	-132	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
05	2511 N	2481	-0-	-30	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
06	2730 N	2396	-0-	-334	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
07	2635 N	2483	-0-	-152	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
08	2480 N	2397	-0-	-83	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

03	1147 N	1075	-0-	-72	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
*08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

03	4526 X	3301	-0-	-1225	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
04	4320 X	3207	-0-	-1113	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
05	4309 X	3214	-0-	-1095	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
06	3570 X	3500	-0-	-70	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
07	3565 X	3544	-0-	-21	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
08	3317 X	3211	-0-	-106	-0-	3211	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

03	2914 X	2455	-0-	-459	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
04	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
06	2370 N	1947	-0-	-423	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3172	-0-	72	72	3172	2			N	-0-					-0-
08	2914 N	2345	-0-	-569	-0-	2345	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

03	4030 X	2759	-0-	-1271	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
04	3900 X	3774	-0-	-126	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
05	4030 X	3032	-0-	-998	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	2827	-0-	-1073	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
07	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
08	3906 X	3760	-0-	-146	-0-	3760	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
04	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
05	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
07	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
*08	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

03	5611 X	5005	-0-	-606	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
04	5430 X	4866	-0-	-564	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
05	5053 X	4570	-0-	-483	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
06	4890 X	2799	-0-	-2091	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	3896	-0-	-1157	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
08	5022 X	4585	-0-	-437	-0-	4585	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

03	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	70	1	2325	2	N	-0-					-0-
04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	102	1	3403	2	N	-0-					-0-
05	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	81	1	2702	2	N	-0-					-0-
06	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	62	1	2076	2	N	-0-					-0-
07	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	80	1	2670	2	N	-0-					-0-
*08	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	116	1	3882	2	N	-0-					-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

03	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4648	2	62	4	N	-0-					-0-
04	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4224	2	60	4	N	-0-					-0-
05	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	4944	2	56	4	N	-0-					-0-
06	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3923	2	52	4	N	-0-					-0-
07	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3658	2	45	4	N	-0-					-0-
*08	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3223	2	51	4	N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

03	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
04	3300 X	2926	-0-	-374	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
05	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
06	3300 X	2922	-0-	-378	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
07	3410 X	3261	-0-	-149	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
*08	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

03	3937 X	3484	-0-	-453	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	2686	-0-	-1124	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	2334	-0-	-1045	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	2865	-0-	-495	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	3179	-0-	-293	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
08	3472 X	1966	-0-	-1506	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

03	3317 X	2679	-0-	-638	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	1932	-0-	-1278	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
05	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
06	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
07	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
08	3379 X	3193	-0-	-186	-0-	3193	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	900	N	549	-0-	-351	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	837	N	652	-0-	-185	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	960	N	660	-0-	-300	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2004	-0-	-396	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1753	-0-	-324	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	2526	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

03	4743	X	4521	-0-	-222	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4319	-0-	-211	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4322	-0-	-204	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4157	-0-	-223	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4381	-0-	-145	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3994	-0-	-532	-0-	3994	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
07	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
*08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
*08	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

03	5673	X	5499	-0-	-174	-0-	5477	2	22	9	N	20	175	1			17
04	5490	X	5128	-0-	-362	-0-	5128	2			N	-0-					17
05	5580	X	5045	-0-	-535	-0-	5045	2			N	-0-					17
06	5400	X	5228	-0-	-172	-0-	5228	2			N	-0-					17
07	5580	X	5320	-0-	-260	-0-	5254	2	66	9	N	60					77
08	5487	X	5321	-0-	-166	-0-	5321	2			N	-0-					77

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 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
03	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2522	-0-	-418	-0-	2522	2		N	-0-			-0-
05	3038 X	2336	-0-	-702	-0-	2336	2		N	-0-			-0-
06	2940 X	2607	-0-	-333	-0-	2607	2		N	-0-			-0-
07	3038 X	2656	-0-	-382	-0-	2656	2		N	-0-			-0-
08	3038 X	2475	-0-	-563	-0-	2475	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

03	5208 X	4357	-0-	-851	-0-	4357	2		N	-0-			-0-
04	5040 X	4554	-0-	-486	-0-	4554	2		N	-0-			-0-
05	4774 X	4714	-0-	-60	-0-	4714	2		N	-0-			-0-
06	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2		N	-0-			-0-
07	4712 X	3990	-0-	-722	-0-	3990	2		N	-0-			-0-
08	4712 X	3372	-0-	-1340	-0-	3372	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

03	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2		N	-0-			-0-
04	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2		N	-0-			-0-
05	3751 X	3374	-0-	-377	-0-	3374	2		N	-0-			-0-
06	3930 X	3830	-0-	-100	-0-	3830	2		N	-0-			-0-
07	4061 X	3892	-0-	-169	-0-	3892	2		N	-0-			-0-
08	4061 X	3841	-0-	-220	-0-	3841	2		N	-0-			-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994

03	8959 X	8388	-0-	-571	-0-	8388	2		N	-0-			-0-
04	8670 X	8040	-0-	-630	-0-	8040	2		N	-0-			-0-
05	8804 X	8375	-0-	-429	-0-	8375	2		N	-0-			-0-
06	8460 X	8194	-0-	-266	-0-	8194	2		N	-0-			-0-
07	8618 X	8300	-0-	-318	-0-	8300	2		N	-0-			-0-
08	8401 X	7678	-0-	-723	-0-	7678	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

03	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2		N	-0-			-0-
04	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2		N	-0-			-0-
05	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2		N	-0-			-0-
06	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2		N	-0-			-0-
07	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2		N	-0-			-0-
*08	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

03	4650 X	4078	-0-	-572	-0-	4078	2		N	-0-			-0-
04	4500 X	3654	-0-	-846	-0-	3654	2		N	-0-			-0-
05	4495 X	3316	-0-	-1179	-0-	3316	2		N	-0-			-0-
06	4290 X	3521	-0-	-769	-0-	3521	2		N	-0-			-0-
07	4216 X	3608	-0-	-608	-0-	3608	2		N	-0-			-0-
*08	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

03	6324 X	5896	-0-	-428	-0-	5896	2		N	-0-			-0-
04	6120 X	5621	-0-	-499	-0-	5621	2		N	-0-			-0-
05	6014 X	5382	-0-	-632	-0-	5382	2		N	-0-			-0-
06	5820 X	5758	-0-	-62	-0-	5758	2		N	-0-			-0-
07	6014 X	6010	-0-	-4	-0-	6010	2		N	-0-			-0-
*08	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 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
03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
04	2010 N	1920	-0-	-90	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
08	2139 N	2023	-0-	-116	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431

03	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	2959	-0-	-251	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	1725	-0-	-1592	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
06	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	3044	-0-	-273	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
08	3317 X	2902	-0-	-415	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 6H RRCID -> 247425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830

03	8835 X	8472	-0-	-363	-0-	8472	2			N	-0-					55
04	8550 X	8101	-0-	-449	-0-	8101	2			N	-0-					55
05	8711 X	7782	-0-	-929	-0-	7767	2	15	9	N	14					69
06	8430 X	7889	-0-	-541	-0-	7889	2			N	-0-	69	1			-0-
07	8587 X	8339	-0-	-248	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
08	8463 X	8137	-0-	-326	-0-	8137	2			N	-0-					-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	212	2	7	9	N	6					168
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					168
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					168
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					168
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					168
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					168

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

03	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
04	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
05	2821 X	2263	-0-	-558	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
06	2730 X	2157	-0-	-573	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
*08	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

03	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
04	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
05	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
06	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
07	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
*08	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

03	2883 N	2227	-0-	-656	-0-	2227	2			N	-0-					29
04	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					29
05	2697 N	2604	-0-	-93	-0-	2604	2			N	-0-					29
06	2160 N	1990	-0-	-170	-0-	1990	2			N	-0-					29
07	3007 N	2672	-0-	-335	-0-	2672	2			N	-0-					29
*08	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					29

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 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
03	3255 X	2105	-0-	-1150	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	1548	-0-	-1602	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	2739	-0-	-299	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
06	2610 X	2479	-0-	-131	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
07	2697 X	2454	-0-	-243	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	2728 X	2188	-0-	-540	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

03	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
04	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
05	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
06	1800 X	756	-0-	-1044	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	1860 X	349	-0-	-1511	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	1860 X	30	-0-	-1830	-0-	30	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

03	5363 X	4865	-0-	-498	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
04	5190 X	4122	-0-	-1068	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
05	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
06	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
07	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
*08	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

03	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
04	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
05	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
06	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
07	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
*08	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

03	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
04	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
05	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
06	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
07	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
*08	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

03	3317 X	3213	-0-	-104	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	2579	-0-	-631	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	2655	-0-	-662	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
06	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	2846	-0-	-378	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
08	3224 X	2949	-0-	-275	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

03	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
04	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
05	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
06	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
07	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
08	6045 X	5782	-0-	-263	-0-	5782	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 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
03	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
04	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
05	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
06	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
07	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
*08	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

03	1984 X	855	-0-	-1129	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	1920 X	1334	-0-	-586	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
06	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
07	1364 N	776	-0-	-588	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	1829 N	814	-0-	-1015	-0-	814	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

03	3100 N	3172	-0-	72	72	3172	2			N	-0-					136
04	3000 N	2948	-0-	-52	20	2948	2			N	-0-					136
05	3028 N	3008	-0-	-20	-0-	3008	2			N	-0-					136
06	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2988	2	2	9	N	2					138
07	2945 X	2928	-0-	-17	-0-	2926	2	2	9	N	2	115	1			25
08	2945 X	2920	-0-	-25	-0-	2920	2			N	-0-					25

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

03	5239 X	5161	-0-	-78	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
04	5070 X	4561	-0-	-509	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
05	5239 X	4836	-0-	-403	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
06	5070 X	4839	-0-	-231	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
07	5239 X	5001	-0-	-238	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
08	5146 X	4764	-0-	-382	-0-	4764	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

03	5239 X	5134	-0-	-105	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
04	4920 X	4489	-0-	-431	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
05	5084 X	5044	-0-	-40	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
06	4980 X	4903	-0-	-77	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
07	5146 X	4260	-0-	-886	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
*08	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

03	5797 X	5652	-0-	-145	-0-	5652	2			N	-0-					18
04	5520 X	5502	-0-	-18	-0-	5478	2	24	9	N	22					40
05	5797 X	5543	-0-	-254	-0-	5543	2			N	-0-					40
06	5610 X	5395	-0-	-215	-0-	5395	2			N	-0-					40
07	5797 X	5490	-0-	-307	-0-	5490	2			N	-0-					40
08	5673 X	5505	-0-	-168	-0-	5505	2			N	-0-					40

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

03	3224 X	2851	-0-	-373	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	2961	-0-	-263	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
06	3120 X	2948	-0-	-172	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	3204	-0-	-20	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
*08	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 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
03	3999 X	3537	-0-	-462	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
04	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	3028	-0-	-971	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	3171	-0-	-549	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	2827	-0-	-1172	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
08	3999 X	2638	-0-	-1361	-0-	2638	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

03	2852 X	2556	-0-	-296	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
04	2730 X	1614	-0-	-1116	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	2852 X	2307	-0-	-545	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
06	2760 X	2503	-0-	-257	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
08	2294 N	1925	-0-	-369	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

03	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
04	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
05	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
06	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
07	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
*08	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

03	5859 X	5483	-0-	-376	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
04	5670 X	4302	-0-	-1368	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
05	5859 X	3342	-0-	-2517	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
06	5370 X	5305	-0-	-65	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
07	5487 X	4474	-0-	-1013	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
08	5487 X	4656	-0-	-831	-0-	4656	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

03	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
04	2970 X	2705	-0-	-265	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
05	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2704	-0-	-266	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	2486	-0-	-583	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
08	3069 X	2887	-0-	-182	-0-	2887	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

03	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
04	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	2983	-0-	-241	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	2555	-0-	-685	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
07	3348 X	2717	-0-	-631	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
08	3348 X	1953	-0-	-1395	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

03	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	7676	2	62	4	N	-0-					170
04	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6798	2	60	4	N	-0-					170
05	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	7212	2	62	4	N	-0-					170
06	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	6692	2	60	4	N	-0-					170
07	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6458	2	56	4	N	-0-					170
*08	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	6477	2	60	4	N	-0-					170

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 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
03	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
04	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
05	2542 N	2468	-0-	-74	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
06	2400 N	2292	-0-	-108	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
07	2542 N	2367	-0-	-175	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
08	2480 N	2449	-0-	-31	-0-	2449	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

03	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
04	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
05	3875 X	3717	-0-	-158	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
06	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
07	3875 X	3778	-0-	-97	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
*08	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

03	3813 X	3321	-0-	-492	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
04	3630 X	3153	-0-	-477	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	3256	-0-	-216	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	3186	-0-	-174	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
07	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
08	3317 X	3153	-0-	-164	-0-	3153	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	488	-0-	-1132	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	1674 N	784	-0-	-890	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	1147 N	503	-0-	-644	-0-	503	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

03	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
04	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
06	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
07	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
*08	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

03	4526 X	2733	-0-	-1793	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	3178	-0-	-1202	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	4052	-0-	-474	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
06	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	4069	-0-	-54	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
*08	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

03	2821 X	2206	-0-	-615	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
04	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
05	2542 N	2518	-0-	-24	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
06	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
07	2821 N	2394	-0-	-427	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
*08	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
*08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

03	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
04	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
07	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
*08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					75
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					75
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					75
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					75
07	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					75
*08	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					75

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

03	3751	X	2130	-0-	-1621	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	1747	-0-	-1883	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1915	-0-	-193	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	2013	-0-	-57	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1953	-0-	-186	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
*08	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

03	3441	X	3141	-0-	-300	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2797	-0-	-533	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2554	-0-	-918	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2744	-0-	-616	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3048	-0-	-424	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2792	-0-	-339	-0-	2792	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

03	5735	X	4957	-0-	-778	-0-	4895	2	62	4	N	-0-					-0-
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6005	2	60	4	N	-0-					-0-
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5798	2	62	4	N	-0-					-0-
06	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5559	2	58	4	N	-0-					-0-
07	5735	X	4769	-0-	-966	-0-	4713	2	56	4	N	-0-					-0-
08	5735	X	4769	-0-	-966	-0-	4719	2	50	4	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 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
03	1519	N	503	-0-	-1016	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	363	-0-	-897	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	899	N	338	-0-	-561	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	480	N	270	-0-	-210	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	341	N	61	-0-	-280	-0-	61	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					97
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					97
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					97
06	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	3058	2			N	-0-					97
07	3255	X	3093	-0-	-162	-0-	3093	2			N	-0-					97
08	3255	X	2772	-0-	-483	-0-	2772	2			N	-0-					97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2607	-0-	-90	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1754	2	19	9	N	17					177
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					177
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1717	2	2	9	N	2					179
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					179
07	1116	N	878	-0-	-238	-0-	854	2	24	9	N	22	175	1			26
*08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					26

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
*08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
07	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
*08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 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
03	3565 X	3561	-0-	-4	-0-	3561	2			N	-0-					153
04	3450 X	3217	-0-	-233	-0-	3217	2			N	-0-					153
05	3565 X	3266	-0-	-299	-0-	3266	2			N	-0-					153
06	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					153
07	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					153
08	3565 X	3501	-0-	-64	-0-	3501	2			N	-0-					153

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

03	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
04	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
05	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
06	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
07	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
*08	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

03	3968 X	3640	-0-	-328	-0-	3640	2			N	-0-					92
04	3840 X	3527	-0-	-313	-0-	3527	2			N	-0-					92
05	3968 X	3588	-0-	-380	-0-	3588	2			N	-0-					92
06	3840 X	3367	-0-	-473	-0-	3367	2			N	-0-					92
07	3968 X	3297	-0-	-671	-0-	3297	2			N	-0-					92
08	3658 X	3231	-0-	-427	-0-	3231	2			N	-0-					92

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

03	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
04	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
05	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
06	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
07	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
*08	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

03	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-					19
04	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					19
05	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6388	2	165	9	N	150					169
06	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6238	2	18	9	N	16	166	1			19
07	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					19
*08	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	2			N	-0-					19

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

03	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
04	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
05	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
06	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
07	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
*08	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

03	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
04	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
05	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
06	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
07	2852 X	2776	-0-	-76	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
*08	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	907	-0-	-233	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	974	-0-	-204	-0-	974	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
08	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	2			N	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
*08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

03	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1895	-0-	-145	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	2006	-0-	-4	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

03	4805	X	2946	-0-	-1859	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	2423	-0-	-2227	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	2653	-0-	-2152	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	2504	-0-	-2146	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	2990	-0-	-1474	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2564	-0-	-381	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 253027 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586

03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	300	N	172	-0-	-128	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	434	N	181	-0-	-253	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

03	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	3447	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 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
03	4185 X	4102	-0-	-83	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
04	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
05	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
06	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
07	4216 X	4016	-0-	-200	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
08	4216 X	3839	-0-	-377	-0-	3839	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

03	4185 X	2193	-0-	-1992	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	4050 X	3812	-0-	-238	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	3669	-0-	-516	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	3103	-0-	-857	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
07	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
*08	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

03	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
04	6030 X	5583	-0-	-447	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
05	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
06	6030 X	5794	-0-	-236	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
07	6231 X	5570	-0-	-661	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
08	6231 X	5527	-0-	-704	-0-	5527	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
*08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

03	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
04	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
05	3844 X	3701	-0-	-143	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	3594	-0-	-126	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
07	3844 X	2770	-0-	-1074	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
08	3844 X	3514	-0-	-330	-0-	3514	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

03	3844 X	3725	-0-	-119	-0-	3686	2	39	9	N	35					125
04	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3911	2	42	9	N	38					163
05	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					163
06	3720 X	3277	-0-	-443	-0-	3277	2			N	-0-					163
07	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3811	2	79	9	N	72					235
*08	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					235

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

03	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2848	2	59	9	N	54	142	1			15
04	2430 N	2378	-0-	-52	-0-	2378	2			N	-0-					15
05	2511 N	1705	-0-	-806	-0-	1705	2			N	-0-					15
06	2670 N	2159	-0-	-511	-0-	2159	2			N	-0-					15
07	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					15
*08	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 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
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	1233	-0-	-27	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
05	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
06	1290 N	1121	-0-	-169	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
07	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

03	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
04	2010 N	1624	-0-	-386	-0-	1624	2		N	-0-			-0-
05	2108 N	1585	-0-	-523	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
06	2040 N	1912	-0-	-128	-0-	1912	2		N	-0-			-0-
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
*08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

03	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
04	3060 X	2767	-0-	-293	-0-	2767	2		N	-0-			-0-
05	3162 X	2850	-0-	-312	-0-	2850	2		N	-0-			-0-
06	3060 X	2948	-0-	-112	-0-	2948	2		N	-0-			-0-
07	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2		N	-0-			-0-
08	3162 X	2805	-0-	-357	-0-	2805	2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

03	1581 N	1474	-0-	-107	-0-	1474	2		N	-0-			52
04	1440 N	1188	-0-	-252	-0-	1188	2		N	-0-			52
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		N	-0-			52
06	1440 N	1264	-0-	-176	-0-	1264	2		N	-0-			52
07	1240 N	1034	-0-	-206	-0-	1034	2		N	-0-			52
08	1674 N	970	-0-	-704	-0-	970	2		N	-0-			52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

03	3751 X	3592	-0-	-159	-0-	3592	2		N	-0-			-0-
04	3630 X	3251	-0-	-379	-0-	3251	2		N	-0-			-0-
05	3751 X	3173	-0-	-578	-0-	3173	2		N	-0-			-0-
06	3600 X	2718	-0-	-882	-0-	2718	2		N	-0-			-0-
07	3720 X	3287	-0-	-433	-0-	3287	2		N	-0-			-0-
08	3596 X	2987	-0-	-609	-0-	2987	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

03	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2		N	-0-			-0-
04	3900 X	3867	-0-	-33	-0-	3867	2		N	-0-			-0-
05	4030 X	3804	-0-	-226	-0-	3804	2		N	-0-			-0-
06	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2		N	-0-			-0-
07	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2		N	-0-			-0-
*08	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2		N	-0-			-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

03	5952 X	5520	-0-	-432	-0-	5520	2		N	-0-			-0-
04	5760 X	5300	-0-	-460	-0-	5300	2		N	-0-			-0-
05	5859 X	5185	-0-	-674	-0-	5185	2		N	-0-			-0-
06	5670 X	5095	-0-	-575	-0-	5095	2		N	-0-			-0-
07	5518 X	5253	-0-	-265	-0-	5253	2		N	-0-			-0-
08	5518 X	5186	-0-	-332	-0-	5186	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 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
03	3410 X	3265	-0-	-145	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
04	3240 X	2836	-0-	-404	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	3287	-0-	-30	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
06	3210 X	3067	-0-	-143	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	3062	-0-	-193	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
08	3286 X	2923	-0-	-363	-0-	2923	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

03	4247 X	3681	-0-	-566	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
04	4080 X	3950	-0-	-130	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	3998	-0-	-187	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	3852	-0-	-108	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
07	4092 X	3840	-0-	-252	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
08	4092 X	3851	-0-	-241	-0-	3851	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

03	4247 X	3973	-0-	-274	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	3741	-0-	-369	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	3396	-0-	-789	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
06	4050 X	3337	-0-	-713	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	3487	-0-	-636	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
08	3968 X	3216	-0-	-752	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

03	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					71
04	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					71
05	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					71
06	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					71
07	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					71
*08	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					71

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

03	527 N	247	-0-	-280	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	620 N	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

03	2821 X	2759	-0-	-62	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
04	2730 X	2568	-0-	-162	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
05	2790 N	2720	-0-	-70	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
06	2670 N	2195	-0-	-475	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
07	2666 N	2523	-0-	-143	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
08	2728 N	2586	-0-	-142	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

03	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
04	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
05	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
06	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
07	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
*08	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 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
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-

BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

03	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
04	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
05	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
06	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
07	8928 X	7531	-0-	-1397	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
08	8928 X	6345	-0-	-2583	-0-	6345	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982

03	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
04	2790 N	2376	-0-	-414	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3219	-0-	119	119	3219	2			N	-0-					-0-
06	2670 N	2419	-0-	-251	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
07	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
08	2883 X	2489	-0-	-394	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

03	4743 X	4573	-0-	-170	-0-	49	1	4524	2	N	-0-					-0-
04	4590 X	4414	-0-	-176	-0-	44	1	4370	2	N	-0-					-0-
05	4743 X	4373	-0-	-370	-0-	49	1	4324	2	N	-0-					-0-
06	4590 X	4270	-0-	-320	-0-	47	1	4223	2	N	-0-					-0-
07	4743 X	4239	-0-	-504	-0-	47	1	4192	2	N	-0-					-0-
08	4588 X	4476	-0-	-112	-0-	49	1	4427	2	N	-0-					-0-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262

03	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
04	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
05	2728 N	2655	-0-	-73	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
06	2640 N	2617	-0-	-23	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
07	2728 N	2684	-0-	-44	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
*08	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

03	7347 X	6929	-0-	-418	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
04	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
05	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
06	7020 X	6386	-0-	-634	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
07	7409 X	6754	-0-	-655	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
08	7409 X	6653	-0-	-756	-0-	6653	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 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
03	5766 X	4920	-0-	-846	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
04	5580 X	4278	-0-	-1302	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
05	5208 X	5203	-0-	-5	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
06	5040 X	4840	-0-	-200	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
07	5146 X	4585	-0-	-561	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
08	5208 X	4895	-0-	-313	-0-	4895	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

03	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
04	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2787	-0-	-220	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
06	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
07	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2389	-0-	-618	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

03	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
04	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
05	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
06	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
07	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
*08	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

03	4216 X	3682	-0-	-534	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
04	4080 X	3237	-0-	-843	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	3423	-0-	-793	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	3226	-0-	-854	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
07	3875 X	3141	-0-	-734	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
08	3689 X	3605	-0-	-84	-0-	3605	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

03	434 N	292	-0-	-142	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	420 N	132	-0-	-288	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	270 N	151	-0-	-119	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

03	3503 X	2939	-0-	-564	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	3322	-0-	-68	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	3200	-0-	-179	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	2977	-0-	-173	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
07	3441 X	2996	-0-	-445	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
08	3441 X	3178	-0-	-263	-0-	3178	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

03	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4034	2	36	9	N	33					73
04	3000 X	2969	-0-	-31	-0-	2969	2			N	-0-					73
05	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					73
06	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6101	2	145	9	N	132	179	1			26
07	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					26
*08	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					94
04	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					94
05	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5404	2	2	9	N	2					96
06	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					96
07	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					96
*08	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5104	2	9	9	N	8					104

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
06	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
07	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
*08	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

03	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2743	-0-	-197	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2425	-0-	-515	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	1815	-0-	-1223	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
*08	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

03	11253 X	9863	-0-	-1390	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
04	10890 X	7767	-0-	-3123	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
05	10943 X	7358	-0-	-3585	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
06	10590 X	9803	-0-	-787	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
07	10633 X	8849	-0-	-1784	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
08	9858 X	7063	-0-	-2795	-0-	7063	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
*08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

03	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5443	2	22	9	N	20					38
04	5220 X	3836	-0-	-1384	-0-	3836	2			N	-0-					38
05	5394 X	3902	-0-	-1492	-0-	3902	2			N	-0-					38
06	5220 X	4578	-0-	-642	-0-	4578	2			N	-0-					38
07	5394 X	4846	-0-	-548	-0-	4846	2			N	-0-					38
08	5394 X	4459	-0-	-935	-0-	4459	2			N	-0-					38

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

03	4495 X	4035	-0-	-460	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
04	4350 X	3365	-0-	-985	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	3410	-0-	-1085	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
06	4350 X	3282	-0-	-1068	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
07	4495 X	4350	-0-	-145	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
08	4030 X	3981	-0-	-49	-0-	3981	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 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
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	570	N	385	-0-	-185	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2838	-0-	-665	-0-	2838	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

03	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
*08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

03	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
04	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
05	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
06	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
07	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
*08	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3133	-0-	-556	-0-	3133	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

03	3069	X	2739	-0-	-330	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2654	-0-	-316	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2567	-0-	-163	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3155	-0-	55	55	3155	2			N	-0-					-0-
08	3007	N	2688	-0-	-319	-0-	2688	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
*08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE I.S.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 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
03	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
04	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
05	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
06	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
07	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
*08	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

03	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	7876	2	114	9	N	104	184	1			55
04	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					55
05	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					55
06	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					55
07	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7457	2	53	9	N	48					103
*08	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					103

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

03	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	7981	2	28	9	N	25					117
04	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			N	-0-					117
05	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	7361	2	112	9	N	102					219
06	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6863	2	21	9	N	19	178	1			60
07	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					60
*08	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					60

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

03	5332 X	2662	-0-	-2670	-0-	2662	2			N	-0-					43
04	5160 X	3194	-0-	-1966	-0-	3194	2			N	-0-					43
05	3162 X	1193	-0-	-1969	-0-	1193	2			N	-0-					43
06	3060 X	1361	-0-	-1699	-0-	1361	2			N	-0-					43
07	3286 X	1581	-0-	-1705	-0-	1581	2			N	-0-					43
08	3286 X	508	-0-	-2778	-0-	508	2			N	-0-					43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

03	992 N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	992 N	856	-0-	-136	-0-	856	2			N	-0-					-0-
08	992 N	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
*08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

03	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
04	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
05	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
06	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
07	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
08	3689 X	3220	-0-	-469	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	4134	-0-	-1787	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5153	-0-	-577	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4550	-0-	-1371	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
06	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3988	-0-	-1344	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	2593	-0-	-2739	-0-	2593	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

03	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	660	N	505	-0-	-155	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	620	N	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
*08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

03	2263	N	1280	-0-	-983	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3378	-0-	378	378	3378	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3211	-0-	111	489	3211	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3052	-0-	52	541	3052	2			N	-0-					-0-
07	3657	X	3116	-0-	-541	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2664	-0-	-64	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

03	2852	X	2668	-0-	-184	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2422	-0-	-338	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2296	-0-	-556	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2436	-0-	-144	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
*08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469

03	7874	X	7608	-0-	-266	-0-	7608	2			Y	-0-					178
04	7620	X	6448	-0-	-1172	-0-	6448	2			Y	-0-					178
05	7874	X	7733	-0-	-141	-0-	7733	2			Y	-0-					178
06	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			Y	-0-					178
*07	7874	X	7733	-0-	-141	-0-	7729	2	4	9	Y	4	155	1			27
08	7719	X	7594	-0-	-125	-0-	7594	2			Y	-0-					27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
04	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
05	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
06	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
07	1953 X	1494	-0-	-459	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	1953 X	1874	-0-	-79	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617

03	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			Y	-0-					1
04	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			Y	-0-					1
05	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			Y	-0-					1
06	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			Y	-0-					1
07	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

03	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
04	4980 X	4050	-0-	-930	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
05	4991 X	3984	-0-	-1007	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
06	4980 X	3829	-0-	-1151	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
07	5146 X	3643	-0-	-1503	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
08	5146 X	4116	-0-	-1030	-0-	4116	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

03	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
04	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
05	5301 X	4779	-0-	-522	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
06	5310 X	5106	-0-	-204	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
07	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
*08	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

03	6076 X	5535	-0-	-541	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
04	5880 X	5560	-0-	-320	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
05	6076 X	5416	-0-	-660	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
06	5880 X	4698	-0-	-1182	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
07	6076 X	3679	-0-	-2397	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
08	5735 X	3407	-0-	-2328	-0-	3407	2			N	-0-					-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

03	2728 X	2176	-0-	-552	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	2640 X	2617	-0-	-23	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	1874	-0-	-854	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
06	2640 X	1621	-0-	-1019	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
07	2697 N	2415	-0-	-282	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
*08	3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

03	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
04	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
05	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
06	6000 X	5895	-0-	-105	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
07	6200 X	5879	-0-	-321	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
*08	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 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
03	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2		N	-0-			-0-
04	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2		N	-0-			-0-
05	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2		N	-0-			-0-
06	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2		N	-0-			-0-
07	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2		N	-0-			-0-
*08	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

03	3968 X	3877	-0-	-91	-0-	3877	2		N	-0-			-0-
04	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2		N	-0-			-0-
05	3968 X	3883	-0-	-85	-0-	3883	2		N	-0-			-0-
06	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2		N	-0-			-0-
07	3968 X	3866	-0-	-102	-0-	3866	2		N	-0-			-0-
08	3968 X	3784	-0-	-184	-0-	3784	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

03	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2		N	-0-			-0-
04	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2		N	-0-			-0-
05	5332 X	3829	-0-	-1503	-0-	3829	2		N	-0-			-0-
06	5160 X	5007	-0-	-153	-0-	5007	2		N	-0-			-0-
07	5332 X	5069	-0-	-263	-0-	5069	2		N	-0-			-0-
08	5332 X	5186	-0-	-146	-0-	5186	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

03	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2		N	-0-			-0-
04	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2		N	-0-			-0-
05	2790 N	2331	-0-	-459	-0-	2331	2		N	-0-			-0-
06	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
07	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2		N	-0-			-0-
*08	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1617	2	10 9	N	9			55
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-			55
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-			55
06	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		N	-0-			55
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-			55
*08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			55

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

03	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		N	-0-			-0-
04	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2		N	-0-			-0-
05	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		N	-0-			-0-
06	2190 X	1741	-0-	-449	-0-	1741	2		N	-0-			-0-
07	2263 X	1788	-0-	-475	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
08	2263 X	1455	-0-	-808	-0-	1455	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
07	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
*08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 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
03	3782 X	2325	-0-	-1457	-0-	2325 2		N	-0-			-0-
04	3660 X	2153	-0-	-1507	-0-	2153 2		N	-0-			-0-
05	2914 X	2231	-0-	-683	-0-	2231 2		N	-0-			-0-
06	2520 X	1900	-0-	-620	-0-	1900 2		N	-0-			-0-
07	2604 X	1941	-0-	-663	-0-	1941 2		N	-0-			-0-
*08	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

03	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6089 2		N	-0-			-0-
04	5520 X	4895	-0-	-625	-0-	4895 2		N	-0-			-0-
05	5704 X	5317	-0-	-387	-0-	5317 2		N	-0-			-0-
06	5520 X	5420	-0-	-100	-0-	5420 2		N	-0-			-0-
07	5704 X	5604	-0-	-100	-0-	5604 2		N	-0-			-0-
08	5704 X	4941	-0-	-763	-0-	4941 2		N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

03	3255 X	3125	-0-	-130	-0-	3125 2		N	-0-			47
04	3150 X	3033	-0-	-117	-0-	3033 2		N	-0-			47
05	3224 X	3127	-0-	-97	-0-	3127 2		N	-0-			47
06	3120 X	2733	-0-	-387	-0-	2733 2		N	-0-			47
07	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 2		N	-0-			47
*08	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 2		N	-0-			47

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

03	10447 X	10034	-0-	-413	-0-	10034 2		N	-0-			51
04	10110 X	9332	-0-	-778	-0-	9332 2		N	-0-			51
05	9858 X	9654	-0-	-204	-0-	9654 2		N	-0-			51
06	9720 X	9303	-0-	-417	-0-	9303 2		N	-0-			51
07	10044 X	4964	-0-	-5080	-0-	4938 2	26 9	N	24			75
08	10044 X	8050	-0-	-1994	-0-	7908 2	142 9	N	129	182 1		22

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 2		N	-0-			-0-
04	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2		N	-0-			-0-
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		N	-0-			-0-
06	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612 2		N	-0-			-0-
07	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		N	-0-			-0-
*08	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580 2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

03	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498 2		N	-0-			126
04	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 2		N	-0-			126
05	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892 2		N	-0-			126
06	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993 2		N	-0-			126
07	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 2		N	-0-			126
*08	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941 2		N	-0-			126

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

03	2976 N	2647	-0-	-329	-0-	2647 2		N	-0-			-0-
04	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2		N	-0-			-0-
05	2728 N	2654	-0-	-74	-0-	2654 2		N	-0-			-0-
06	2550 N	2448	-0-	-102	-0-	2448 2		N	-0-			-0-
07	2542 N	2075	-0-	-467	-0-	2075 2		N	-0-			-0-
08	2666 N	2610	-0-	-56	-0-	2610 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 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
03	11408 X	7590	-0-	-3818	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
04	11040 X	6889	-0-	-4151	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
05	8401 X	5890	-0-	-2511	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
06	8040 X	7022	-0-	-1018	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
07	8308 X	7229	-0-	-1079	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
08	7595 X	6725	-0-	-870	-0-	6725	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

03	2945 X	2769	-0-	-176	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
04	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
05	2945 X	2617	-0-	-328	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	2672	-0-	-178	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2807	-0-	-138	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
08	2945 X	2737	-0-	-208	-0-	2737	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

03	3162 X	2648	-0-	-514	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	2704	-0-	-210	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	2134	-0-	-686	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
07	3162 X	2681	-0-	-481	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
08	3162 X	2139	-0-	-1023	-0-	2139	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

03	8370 X	7849	-0-	-521	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
04	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
05	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
06	7920 X	7816	-0-	-104	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
07	8370 X	7559	-0-	-811	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
08	8370 X	7348	-0-	-1022	-0-	7348	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

03	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
04	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
05	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
07	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
*08	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

03	3348 X	2365	-0-	-983	-0-	2359	2	6	9	N	5					91
04	3240 X	2781	-0-	-459	-0-	2781	2			N	-0-					91
05	3038 X	2767	-0-	-271	-0-	2767	2			N	-0-					91
06	2850 X	2787	-0-	-63	-0-	2787	2			N	-0-					91
07	2883 X	2703	-0-	-180	-0-	2703	2			N	-0-					91
08	2883 X	2667	-0-	-216	-0-	2667	2			N	-0-					91

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

03	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
04	7230 X	6794	-0-	-436	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
05	7471 X	6558	-0-	-913	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
06	7230 X	6687	-0-	-543	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
07	7471 X	6796	-0-	-675	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
08	7471 X	6370	-0-	-1101	-0-	6370	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
05	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
*08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

03	1178	N	321	-0-	-857	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	865	-0-	-313	-0-	865	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

03	4340	X	4107	-0-	-233	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4084	-0-	-163	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4161	-0-	-179	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3600	-0-	-740	-0-	3600	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

03	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2868	-0-	-542	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2919	-0-	-411	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2884	-0-	-557	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2876	-0-	-565	-0-	2876	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			Y	-0-					4
04	4920	X	3478	-0-	-1442	-0-	3478	2			Y	-0-					4
05	5084	X	4116	-0-	-968	-0-	4116	2			Y	-0-					4
06	4920	X	4818	-0-	-102	-0-	4818	2			Y	-0-					4
07	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			Y	-0-					4
08	5084	X	4000	-0-	-1084	-0-	4000	2			Y	-0-					4

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

03	6696	X	2231	-0-	-4465	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	2977	-0-	-3503	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	2637	-0-	-1982	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	2288	-0-	-2182	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
07	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
*08	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					52
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					52
05	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	1258	2			N	-0-					52
06	1410	N	1262	-0-	-148	-0-	1262	2			N	-0-					52
07	1705	N	368	-0-	-1337	-0-	368	2			N	-0-					52
08	1271	N	308	-0-	-963	-0-	308	2			N	-0-					52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 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
03	1674	N	1320	-0-	-354	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1041	-0-	-633	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
*08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

03	3906	X	3046	-0-	-860	-0-	3012	2	34	9	N	31					151
04	3780	X	2753	-0-	-1027	-0-	2753	2			N	-0-					151
05	3472	X	2975	-0-	-497	-0-	2975	2			N	-0-					151
06	3090	X	2958	-0-	-132	-0-	2958	2			N	-0-					151
07	3193	X	3082	-0-	-111	-0-	3082	2			N	-0-					151
08	3038	X	2686	-0-	-352	-0-	2686	2			N	-0-					151

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2164	-0-	-192	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
*08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

03	2077	N	1741	-0-	-336	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	1847	-0-	-463	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2075	-0-	-343	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

03	3007	X	2811	-0-	-196	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2224	-0-	-686	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
05	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2712	-0-	-18	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2433	-0-	-388	-0-	2433	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

03	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1689	-0-	-141	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

03	5270	X	4792	-0-	-478	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3702	-0-	-1308	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3300	-0-	-1598	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	2895	-0-	-1845	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	2837	-0-	-1968	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	2382	-0-	-2423	-0-	2382	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 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
03	4495 X	4215	-0-	-280	-0-	4215	2		N	-0-			-0-
04	4350 X	3969	-0-	-381	-0-	3969	2		N	-0-			-0-
05	4371 X	4172	-0-	-199	-0-	4172	2		N	-0-			-0-
06	4200 X	3968	-0-	-232	-0-	3968	2		N	-0-			-0-
07	4340 X	3893	-0-	-447	-0-	3893	2		N	-0-			-0-
08	4216 X	4133	-0-	-83	-0-	4133	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

03	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2		N	-0-			-0-
04	4170 X	3235	-0-	-935	-0-	3235	2		N	-0-			-0-
05	4309 X	3375	-0-	-934	-0-	3375	2		N	-0-			-0-
06	4170 X	3828	-0-	-342	-0-	3828	2		N	-0-			-0-
07	4309 X	3672	-0-	-637	-0-	3672	2		N	-0-			-0-
08	4309 X	4198	-0-	-111	-0-	4198	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

03	3317 X	2429	-0-	-888	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
04	3210 X	2803	-0-	-407	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
05	3100 X	2431	-0-	-669	-0-	2431	2		N	-0-			-0-
06	2820 X	2420	-0-	-400	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
07	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
*08	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
05	1271 N	870	-0-	-401	-0-	870	2		N	-0-			-0-
06	1290 N	966	-0-	-324	-0-	966	2		N	-0-			-0-
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
*08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

03	3441 X	3247	-0-	-194	-0-	3247	2		N	-0-			-0-
04	3270 X	3045	-0-	-225	-0-	3045	2		N	-0-			-0-
05	3317 X	3115	-0-	-202	-0-	3115	2		N	-0-			-0-
06	3210 X	2997	-0-	-213	-0-	2997	2		N	-0-			-0-
07	3317 X	3027	-0-	-290	-0-	3027	2		N	-0-			-0-
08	3255 X	3116	-0-	-139	-0-	3116	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

03	2573 X	2337	-0-	-236	-0-	2337	2		N	-0-			-0-
04	2490 X	1987	-0-	-503	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
05	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2		N	-0-			-0-
06	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2		N	-0-			-0-
07	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2		N	-0-			-0-
*08	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

03	2241 X	2220	-0-	-21	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
04	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
05	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-			-0-
06	1830 X	1704	-0-	-126	-0-	1704	2		N	-0-			-0-
07	1891 X	1737	-0-	-154	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
08	1891 X	1467	-0-	-424	-0-	1467	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 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
03	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
04	4680 X	3840	-0-	-840	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
05	4557 X	1919	-0-	-2638	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
06	4860 X	2235	-0-	-2625	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
07	5022 X	1708	-0-	-3314	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
08	5022 X	39	-0-	-4983	-0-	39	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

03	3193 X	1729	-0-	-1464	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	1393	-0-	-1697	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
05	2666 X	1437	-0-	-1229	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
06	1680 X	1314	-0-	-366	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
07	1736 X	1270	-0-	-466	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
08	1736 X	1327	-0-	-409	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

03	7471 X	6674	-0-	-797	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
04	7230 X	5340	-0-	-1890	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
05	6758 X	4772	-0-	-1986	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
06	6540 X	5899	-0-	-641	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
07	6758 X	6727	-0-	-31	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
08	6665 X	4552	-0-	-2113	-0-	4552	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

03	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	1930	-0-	-1010	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
05	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
06	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
07	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
*08	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

03	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
04	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
05	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
06	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
07	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
*08	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

03	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
04	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
05	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
06	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
07	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
*08	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

03	5921 X	5413	-0-	-508	-0-	49	1	5364	2	N	-0-					-0-
04	5730 X	5205	-0-	-525	-0-	47	1	5158	2	N	-0-					-0-
05	5921 X	5075	-0-	-846	-0-	49	1	5026	2	N	-0-					-0-
06	5460 X	4705	-0-	-755	-0-	46	1	4659	2	N	-0-					-0-
07	5425 X	5019	-0-	-406	-0-	48	1	4971	2	N	-0-					-0-
08	5425 X	4760	-0-	-665	-0-	49	1	4711	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2		N	-0-			82
04	5190 X	4869	-0-	-321	-0-	4869	2		N	-0-			82
05	5363 X	4857	-0-	-506	-0-	4857	2		N	-0-			82
06	5190 X	4962	-0-	-228	-0-	4962	2		N	-0-			82
07	5363 X	4866	-0-	-497	-0-	4866	2		N	-0-			82
08	5363 X	4454	-0-	-909	-0-	4454	2		N	-0-			82

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
*08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2		N	-0-			-0-
04	2550 N	2287	-0-	-263	-0-	2287	2		N	-0-			-0-
05	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3017	-0-	17	17	3017	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3375	-0-	275	292	3375	2		N	-0-			-0-
08	2542 N	1369	-0-	-1173	-0-	1369	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

03	3968 X	1934	-0-	-2034	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
04	3840 X	3709	-0-	-131	-0-	3709	2		N	-0-			-0-
05	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2		N	-0-			-0-
06	3720 X	3247	-0-	-473	-0-	3247	2		N	-0-			-0-
07	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2		N	-0-			-0-
08	3968 X	3285	-0-	-683	-0-	3285	2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

03	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2		Y	-0-			4
04	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2		Y	-0-			4
05	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2		Y	-0-			4
06	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2		Y	-0-			4
07	4402 X	4281	-0-	-121	-0-	4281	2		Y	-0-			4
*08	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2		Y	-0-			4

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

03	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	2		N	-0-			-0-
04	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2		N	-0-			-0-
05	2976 X	2383	-0-	-593	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
06	2880 X	2345	-0-	-535	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
07	2976 X	2415	-0-	-561	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
*08	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2		N	-0-			-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

03	6138 X	5847	-0-	-291	-0-	5847	2		N	-0-			34
04	5910 X	5608	-0-	-302	-0-	5608	2		N	-0-			34
05	6014 X	5608	-0-	-406	-0-	5608	2		N	-0-			34
06	5820 X	5701	-0-	-119	-0-	5701	2		N	-0-			34
07	5952 X	5735	-0-	-217	-0-	5735	2		N	-0-			34
08	5859 X	5662	-0-	-197	-0-	5662	2		N	-0-			34

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619 X	4288	-0-	-331	-0-	4288	2		N	-0-			-0-
04	4470 X	4138	-0-	-332	-0-	4138	2		N	-0-			-0-
05	4619 X	4202	-0-	-417	-0-	4202	2		N	-0-			-0-
06	4470 X	4023	-0-	-447	-0-	4023	2		N	-0-			-0-
07	4619 X	4048	-0-	-571	-0-	4048	2		N	-0-			-0-
08	4278 X	3143	-0-	-1135	-0-	3143	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

03	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2		N	-0-			-0-
04	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2		N	-0-			-0-
05	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2		N	-0-			-0-
06	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2		N	-0-			-0-
07	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2		N	-0-			-0-
*08	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

03	3007 X	2706	-0-	-301	-0-	2706	2		N	-0-			80
04	2910 X	2549	-0-	-361	-0-	2549	2		N	-0-			80
05	2852 X	2611	-0-	-241	-0-	2611	2		N	-0-			80
06	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2		N	-0-			80
07	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2		N	-0-			80
*08	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2		N	-0-			80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

03	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2		N	-0-			-0-
04	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2		N	-0-			-0-
05	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2		N	-0-			-0-
06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2		N	-0-			-0-
07	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		N	-0-			-0-
*08	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

03	10075 X	2008	-0-	-8067	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
04	9750 X	4824	-0-	-4926	-0-	4824	2		N	-0-			-0-
05	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2		N	-0-			-0-
06	5400 X	5275	-0-	-125	-0-	5275	2		N	-0-			-0-
07	5208 X	3745	-0-	-1463	-0-	3745	2		N	-0-			-0-
08	6045 X	2081	-0-	-3964	-0-	2081	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

03	6045 X	2931	-0-	-3114	-0-	2931	2		N	-0-			-0-
04	5850 X	2660	-0-	-3190	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
05	4681 X	3208	-0-	-1473	-0-	3208	2		N	-0-			-0-
06	4530 X	730	-0-	-3800	-0-	730	2		N	-0-			-0-
07	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2		N	-0-			-0-
*08	10445 X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

03	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2		N	-0-			-0-
04	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2		N	-0-			-0-
05	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2		N	-0-			-0-
06	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2		N	-0-			-0-
07	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2		N	-0-			-0-
*08	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 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
03	7812 X	7809	-0-	-3	-0-	7688	2	121	9	N	110	192	1			86
04	7620 X	6949	-0-	-671	-0-	6949	2			N	-0-					86
05	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	7873	2	18	9	N	16					102
06	7620 X	7597	-0-	-23	-0-	7513	2	84	9	N	76					178
07	7812 X	7599	-0-	-213	-0-	7599	2			N	-0-					178
08	7874 X	7400	-0-	-474	-0-	7364	2	36	9	N	33					211

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

03	6882 X	5622	-0-	-1260	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
04	6660 X	4806	-0-	-1854	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
05	6820 X	5795	-0-	-1025	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
06	6600 X	5574	-0-	-1026	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
07	6324 X	5383	-0-	-941	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
08	5797 X	5143	-0-	-654	-0-	5143	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

03	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	2798	-0-	-112	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	2520	-0-	-456	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2583	-0-	-357	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2568	-0-	-470	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
08	3038 X	2483	-0-	-555	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

03	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
04	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
05	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
06	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
07	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
*08	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

03	1891 N	1882	-0-	-9	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
05	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
07	2077 N	2074	-0-	-3	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
08	2077 N	2008	-0-	-69	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

03	2573 X	2287	-0-	-286	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
04	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
05	2573 X	2463	-0-	-110	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
06	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
07	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
*08	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

03	4123 X	3478	-0-	-645	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	3309	-0-	-561	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
05	3565 X	3293	-0-	-272	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
06	3450 X	3204	-0-	-246	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
07	3565 X	3351	-0-	-214	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
08	3472 X	3337	-0-	-135	-0-	3337	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 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
03	17887 X	16808	-0-	-1079	-0-	16808	2		N	-0-			25
04	17310 X	15948	-0-	-1362	-0-	15948	2		N	-0-			25
05	17298 X	16399	-0-	-899	-0-	16399	2		N	-0-			25
06	16740 X	15891	-0-	-849	-0-	15891	2		N	-0-			25
07	17112 X	16021	-0-	-1091	-0-	16021	2		N	-0-			25
08	16802 X	15850	-0-	-952	-0-	15850	2		N	-0-			25

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

03	2852 X	2746	-0-	-106	-0-	2746	2		N	-0-			92
04	2760 X	2551	-0-	-209	-0-	2551	2		N	-0-			92
05	2852 X	2365	-0-	-487	-0-	2365	2		N	-0-			92
06	2670 N	2232	-0-	-438	-0-	2232	2		N	-0-			92
07	2635 N	2325	-0-	-310	-0-	2325	2		N	-0-			92
*08	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-			92

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

03	3131 X	2549	-0-	-582	-0-	2549	2		N	-0-			-0-
04	3030 X	1991	-0-	-1039	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
05	2914 X	2235	-0-	-679	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
06	2460 X	2352	-0-	-108	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
07	2542 X	1935	-0-	-607	-0-	1935	2		N	-0-			-0-
08	2542 X	1559	-0-	-983	-0-	1559	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

03	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
04	2700 N	2613	-0-	-87	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
05	2542 N	2531	-0-	-11	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
06	2790 N	2385	-0-	-405	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
07	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		N	-0-			-0-
*08	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

03	4712 X	4393	-0-	-319	-0-	4393	2		N	-0-			-0-
04	4560 X	4135	-0-	-425	-0-	4135	2		N	-0-			-0-
05	4588 X	4133	-0-	-455	-0-	4133	2		N	-0-			-0-
06	4260 X	4060	-0-	-200	-0-	4060	2		N	-0-			-0-
07	4402 X	4145	-0-	-257	-0-	4145	2		N	-0-			-0-
08	4402 X	3997	-0-	-405	-0-	3997	2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

03	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2		N	-0-			-0-
04	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2		N	-0-			-0-
05	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2		N	-0-			-0-
06	3450 X	3165	-0-	-285	-0-	3165	2		N	-0-			-0-
07	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2		N	-0-			-0-
*08	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2		N	-0-			-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

03	22444 X	16120	-0-	-6324	-0-	16120	2		N	-0-			51
04	21690 X	20465	-0-	-1225	-0-	20413	2	52 9	N	47			98
05	22351 X	15927	-0-	-6424	-0-	15927	2		N	-0-			98
06	21510 X	13900	-0-	-7610	-0-	13900	2		N	-0-			98
07	21452 X	18018	-0-	-3434	-0-	18018	2		N	-0-			98
08	21142 X	19287	-0-	-1855	-0-	19287	2		N	-0-			98

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 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
03	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
04	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
05	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
06	2640 N	2424	-0-	-216	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
07	2666 N	2542	-0-	-124	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
08	2604 N	2514	-0-	-90	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

03	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
04	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
05	3844 X	3197	-0-	-647	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	3643	-0-	-377	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	3860	-0-	-294	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
08	4154 X	3797	-0-	-357	-0-	3797	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

03	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
04	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	3209	-0-	-1131	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
06	5010 X	4349	-0-	-661	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
07	5177 X	4668	-0-	-509	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
08	5177 X	4762	-0-	-415	-0-	4762	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

03	5115 X	4742	-0-	-373	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
04	4950 X	1693	-0-	-3257	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
05	5022 X	1541	-0-	-3481	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
06	4680 X	940	-0-	-3740	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	4774 X	1582	-0-	-3192	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
08	4743 X	2267	-0-	-2476	-0-	2267	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

03	3100 N	4615	-0-	1515	1515	4615	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2848	-0-	-152	1363	2848	2			N	-0-					-0-
05	2621 N	1258	-0-	-1363	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
06	2490 X	2237	-0-	-253	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
07	2573 X	2383	-0-	-190	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	2573 X	2177	-0-	-396	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

03	9734 X	8771	-0-	-963	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
04	9420 X	8067	-0-	-1353	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
05	9238 X	7905	-0-	-1333	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
06	8940 X	7351	-0-	-1589	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
07	8773 X	8506	-0-	-267	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
08	8773 X	6625	-0-	-2148	-0-	6625	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

03	5177 X	4645	-0-	-532	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
04	5010 X	3931	-0-	-1079	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
05	4836 X	4240	-0-	-596	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
06	4590 X	4164	-0-	-426	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
07	4743 X	3903	-0-	-840	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
08	4650 X	4283	-0-	-367	-0-	4283	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 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
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3510	-0-	510	510	3510	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3032	-0-	-68	442	3032	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2963	-0-	-37	405	2963	2			N	-0-					-0-
07	3696	X	3291	-0-	-405	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
*08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

03	43319	X	43319	-0-	-0-	-0-	43319	2			N	-0-	106	1			44
04	41281	X	41281	-0-	-0-	-0-	41281	2			N	-0-					44
05	41787	X	41787	-0-	-0-	-0-	41787	2			N	-0-					44
06	39275	X	39275	-0-	-0-	-0-	39275	2			N	-0-					44
07	40694	X	40694	-0-	-0-	-0-	40551	2	143	9	N	130					174
*08	40007	X	40007	-0-	-0-	-0-	40005	2	2	9	N	2	176	1			-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

03	20956	X	19542	-0-	-1414	-0-	19542	2			N	-0-					87
04	20280	X	17561	-0-	-2719	-0-	17561	2			N	-0-					87
05	20243	X	17838	-0-	-2405	-0-	17838	2			N	-0-					87
06	19050	X	16996	-0-	-2054	-0-	16996	2			N	-0-					87
07	19685	X	17722	-0-	-1963	-0-	17722	2			N	-0-					87
08	19530	X	17487	-0-	-2043	-0-	17487	2			N	-0-					87

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

03	43431	X	40757	-0-	-2674	-0-	40757	2			N	-0-					27
04	42000	X	37473	-0-	-4527	-0-	37473	2			N	-0-					27
05	43276	X	40511	-0-	-2765	-0-	40511	2			N	-0-					27
06	40380	X	39128	-0-	-1252	-0-	39128	2			N	-0-					27
07	41726	X	36803	-0-	-4923	-0-	36803	2			N	-0-					27
08	40765	X	32456	-0-	-8309	-0-	32456	2			N	-0-					27

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508

03	48239	X	48239	-0-	-0-	-0-	48239	2			N	-0-					20
04	45945	X	45945	-0-	-0-	-0-	45778	2	167	9	N	152					172
05	46623	X	46623	-0-	-0-	-0-	46587	2	36	9	N	33	182	1			23
06	43632	X	43632	-0-	-0-	-0-	43632	2			N	-0-					23
07	43773	X	43773	-0-	-0-	-0-	43593	2	180	9	N	164	166	1			21
*08	43017	X	43017	-0-	-0-	-0-	43017	2			N	-0-					21

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

03	21266	X	18957	-0-	-2309	-0-	18906	2	51	9	N	46	178	1			66
04	20580	X	17938	-0-	-2642	-0-	17938	2			N	-0-					66
05	20987	X	18105	-0-	-2882	-0-	18105	2			N	-0-					66
06	19350	X	17480	-0-	-1870	-0-	17480	2			N	-0-					66
07	19499	X	17221	-0-	-2278	-0-	17221	2			N	-0-					66
08	18972	X	17243	-0-	-1729	-0-	17243	2			N	-0-					66

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

03	42532	X	37611	-0-	-4921	-0-	37611	2			N	-0-					37
04	41130	X	35524	-0-	-5606	-0-	35455	2	69	9	N	63					100
05	41230	X	35917	-0-	-5313	-0-	35917	2			N	-0-					100
06	38190	X	33925	-0-	-4265	-0-	33925	2			N	-0-					100
07	38316	X	34225	-0-	-4091	-0-	34225	2			N	-0-					100
08	37603	X	33456	-0-	-4147	-0-	33311	2	145	9	N	132	177	1			55

TEAGUE (PETTIT B) 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 195020 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 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
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-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

03	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					2
04	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					2
05	248	X	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					2
06	240	X	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					2
07	248	X	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					2
08	248	X	97	-0-	-151	-0-	97	2			N	-0-					2

XTO ENERGY INC. 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2063	-0-	-231	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2065	-0-	-155	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1202	-0-	-1092	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

03	2821	N	2767	-0-	-54	-0-	2767	2			N	-0-					23
04	2730	N	2614	-0-	-116	-0-	2614	2			N	-0-					23
05	2821	N	2749	-0-	-72	-0-	2721	2	28	9	N	25					48
06	2670	N	2639	-0-	-31	-0-	2639	2			N	-0-					48
07	2697	N	2666	-0-	-31	-0-	2666	2			N	-0-					48
08	2759	N	2635	-0-	-124	-0-	2628	2	7	9	N	6					54

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224

03	6727 X	5826	-0-	-901	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
04	6450 X	5553	-0-	-897	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
05	6479 X	6181	-0-	-298	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
06	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
07	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
*08	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

03	186 N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275785 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087

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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 282198 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8116 - 8300

03	403 X	59	-0-	-344	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	390 X	6	-0-	-384	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (RODESSA) 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
COSSON GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015692 COMPL. DATE 01/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7564 - 7595

03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					15
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					15
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					15
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					15
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					15
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					15

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

03	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	2			N	-0-					39
04	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					39
05	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					39
06	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					39
07	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2			N	-0-					39
*08	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					39

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

03	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3722	2	30	9	N	27					249
04	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-	180	1			69
05	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					69
06	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4202	2	22	9	N	20					89
07	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4614	2	20	9	N	18					107
*08	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5231	2	36	9	N	33					140

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	446	1	2087	2	N	-0-		119
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	337	1	2047	2	N	-0-		119
05	2077	N	385	-0-	-1692	-0-	82	1	303	2	N	-0-		119
06	2460	N	1	-0-	-2459	-0-	1	2			N	-0-		119
07	2449	N	167	-0-	-2282	-0-	41	1	126	2	N	-0-		119
08	372	N	117	-0-	-255	-0-	30	1	87	2	N	-0-		119

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796

03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	75	1	350	2	N	-0-		1
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	59	1	359	2	N	-0-		1
05	527	N	435	-0-	-92	-0-	93	1	342	2	N	-0-		1
06	420	N	89	-0-	-331	-0-	21	1	68	2	N	-0-		1
07	434	N	15	-0-	-419	-0-	4	1	11	2	N	-0-		1
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		1

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

03	465	N	27	-0-	-438	-0-	5	1	22	2	N	-0-		166
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	238	1	1444	2	N	-0-		166
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	369	1	1362	2	N	-0-		166
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	427	1	1379	2	N	-0-		166
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	443	1	1341	2	N	-0-		166
08	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	430	1	1232	2	N	-0-		166

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

03	279	N	274	-0-	-5	-0-	48	1	226	2	N	-0-		36
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	44	1	266	2	N	-0-		36
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	52	1	191	2	N	-0-		36
06	270	N	176	-0-	-94	-0-	42	1	134	2	N	-0-		36
07	310	N	202	-0-	-108	-0-	50	1	152	2	N	-0-		36
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	62	1	179	2	N	-0-		36

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

03	93	N	21	-0-	-72	-0-	4	1	17	2	N	-0-		30
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	2	N	-0-		30
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	23	1	84	2	N	-0-		30
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	23	1	75	2	N	-0-		30
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	20	1	62	2	N	-0-		30
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	25	1	72	2	N	-0-		30

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 072651 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

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-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

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-

YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

03	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3	N	-0-			-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-			-0-
07	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3	N	-0-			-0-
*08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232 N	1771	-0-	-461	-0-	1771	2			N	-0-					79
04	2010 N	2002	-0-	-8	-0-	2002	2			N	-0-					79
05	2356 N	2073	-0-	-283	-0-	2073	2			N	-0-					79
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					79
07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					79
*08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
05	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
06	1500 N	1368	-0-	-132	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
*08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

03	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
04	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
05	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
06	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
07	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
*08	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

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-

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

03	2263 N	2005	-0-	-258	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	2190 N	1836	-0-	-354	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
05	2201 N	2025	-0-	-176	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
06	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
07	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
*08	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

03	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 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
03	6231 X	5689	-0-	-542	-0-	5689	2		N	-0-			-0-
04	6030 X	5204	-0-	-826	-0-	5204	2		N	-0-			-0-
05	6231 X	4979	-0-	-1252	-0-	4979	2		N	-0-			-0-
06	5850 X	4876	-0-	-974	-0-	4876	2		N	-0-			-0-
07	5704 X	5087	-0-	-617	-0-	5087	2		N	-0-			-0-
*08	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

03	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2		N	-0-			-0-
04	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		N	-0-			-0-
05	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
06	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-			-0-
07	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2		N	-0-			-0-
*08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261542 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262624 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262695 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 263166 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 264769 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266048 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916

03	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2	N	-0-			-0-
04	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2	N	-0-			-0-
05	4030 X	3644	-0-	-386	-0-	3644	2	N	-0-			-0-
06	3900 X	3371	-0-	-529	-0-	3371	2	N	-0-			-0-
07	4030 X	3473	-0-	-557	-0-	3473	2	N	-0-			-0-
08	4030 X	3526	-0-	-504	-0-	3526	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266538 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272353 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

03	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
04	8670 X	6579	-0-	-2091	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
05	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
06	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
07	8959 X	8811	-0-	-148	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
08	8959 X	8745	-0-	-214	-0-	8745	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

03	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
04	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	2977	-0-	-1239	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	3938	-0-	-142	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
07	4216 X	3710	-0-	-506	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
*08	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE, S. (PETTIT) 88578 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LIVINGSTON #1 WELL #: RRCID -> 113472 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7316 - 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
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2014

TEAGUE,SW.(COTTON VALLEY) 88581 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
WADLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108450 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10260 - 10350

03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	450 N	100	-0-	-350	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

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-

TEAGUE, WEST (RODESSA) 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 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
03	496	N	377	-0-	-119	-0-	66	1	311	2	N	-0-					6
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	67	1	405	2	N	-0-					6
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	96	1	353	2	N	-0-					6
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	119	1	383	2	N	-0-					6
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	129	1	390	2	N	-0-					6
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	130	1	373	2	N	-0-					6

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS (COTTON VALLEY) 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325

03	3059	N	2442	-0-	-617	-0-	2409	2	33	9	Y	30					60
04	2490	N	1999	-0-	-491	-0-	1869	2	130	9	Y	118	178	1			-0-
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2530	2	44	9	Y	40					40
06	2370	N	2148	-0-	-222	-0-	2104	2	44	9	Y	40					80
*07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2131	2	99	9	Y	90	170	1			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	96	1	551	2	N	-0-					60
04	1560	N	443	-0-	-1117	-0-	40	1	403	2	N	-0-					60
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	248	1	1403	2	N	-0-					60
06	630	N	219	-0-	-411	-0-	56	1	163	2	N	-0-					60
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	48	1	396	2	N	132	176	1			16
							145	9									
08	1643	N	1205	-0-	-438	-0-	192	1	1013	2	N	-0-					16

TEAS (PETTIT) 88610 238 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 054801 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 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
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-

TEAS (TRAVIS PEAK) 88610 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 190007 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280

03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	33	1	728	2	N	-0-			63
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	841	2	N	-0-			63
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	N	-0-			63
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	38	1	851	2	N	-0-			63
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	37	1	823	2	N	-0-			63
*08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	35	1	781	2	N	-0-			63

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236077 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11682 - 11948

03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	273	1	248	2	N	-0-			144
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	160	1	17	2	N	-0-			144
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			144
06	510 N	173	-0-	-337	-0-	164	1	9	2	N	-0-			144
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			144
*08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	174	1	7	2	N	-0-			144

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	173	1	157	2	N	-0-			145
04	360 N	210	-0-	-150	-0-	189	1	21	2	N	-0-			145
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			145
06	330 N	134	-0-	-196	-0-	127	1	7	2	N	-0-			145
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			145
*08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	230	1	9	2	N	-0-			145

PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	77	1	70	2	N	-0-			94
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	52	1	6	2	N	-0-			94
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			94
06	150 N	60	-0-	-90	-0-	57	1	3	2	N	-0-			94
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			94
*08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	139	1	6	2	N	-0-			94

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 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
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	180	1	163	2	N	-0-			140
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	227	1	25	2	N	-0-			140
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			140
06	330 N	294	-0-	-36	-0-	279	1	15	2	N	-0-			140
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			140
*08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	195	1	8	2	N	-0-			140

PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	209	1	189	2	N	-0-			204
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	254	1	28	2	N	-0-			204
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			204
06	390 N	267	-0-	-123	-0-	254	1	13	2	N	-0-			204
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			204
*08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	174	1	7	2	N	-0-			204

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292

03	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	375	1	1748	2	N	-0-			-0-
04	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	292	1	1646	2	N	-0-			-0-
05	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	372	1	1733	2	N	-0-			-0-
06	2040 X	1933	-0-	-107	-0-	354	1	1579	2	N	-0-			-0-
07	2108 X	1804	-0-	-304	-0-	352	1	1452	2	N	-0-			-0-
08	2108 X	2083	-0-	-25	-0-	362	1	1721	2	N	-0-			-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	N	-0-			-0-
04	210 N	150	-0-	-60	-0-	7	1	143	2	N	-0-			-0-
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	2	N	-0-			-0-
06	240 N	186	-0-	-54	-0-	9	1	177	2	N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-			-0-
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-			-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THORNTON, S. (RODESSA) 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
LOUISE WELL #: RRCID -> 196316 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6083 - 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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012

REAGAN ESTATE WELL #: RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5898 - 5910

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2014

REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

03	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			43
04	30 X	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-			43
05	31 X	7	-0-	-24	-0-	7	1			N	-0-			43
06	30 X	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-			43
07	31 X	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-			43
08	31 X	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-			43

LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

03	3193 X	2951	-0-	-242	-0-	484	1	2467	2	N	-0-			89
04	3090 X	2684	-0-	-406	-0-	484	1	2200	2	N	-0-			89
05	3007 X	2660	-0-	-347	-0-	466	1	2194	2	N	-0-			89
06	2910 X	2571	-0-	-339	-0-	457	1	2114	2	N	-0-			89
07	3007 X	2897	-0-	-110	-0-	507	1	2390	2	N	-0-			89
08	2945 X	2805	-0-	-140	-0-	514	1	2291	2	N	-0-			89

PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRI-CITIES 91101 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
TCGU7(BAKER, M. -10) WELL #: 7 RRCID -> 142942 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8322 - 8328

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 022807 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7554 - 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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 B RRCID -> 049685 COMPL. DATE 06/28/1956 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7578 - 7598

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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 16 B RRCID -> 049691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7604 - 7634

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 26B RRCID -> 172234 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7564 - 7584

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296

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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7843 - 8167

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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 252322 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11994 PERF.10411 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 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
03	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	707	1	2362	2	N	21					213
						23	9									
04	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	684	1	2379	2	N	17	182	1			48
						19	9									
05	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	707	1	2491	2	N	20					68
						22	9									
06	3000 X	1265	-0-	-1735	-0-	570	1	695	2	N	-0-					68
07	3193 X	1884	-0-	-1309	-0-	589	1	1289	2	N	5					73
						6	9									
08	3224 X	1917	-0-	-1307	-0-	589	1	1320	2	N	7					80
						8	9									

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
04	2760 X	2302	-0-	-458	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
05	2852 X	2690	-0-	-162	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
06	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
07	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
*08	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 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
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	480	N	300	-0-	-180	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

03	2449	X	1946	-0-	-503	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	1854	-0-	-156	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
05	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	1514	-0-	-376	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
07	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
*08	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

03	2449	X	1855	-0-	-594	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1092	-0-	-1218	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	495	-0-	-1861	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	1124	-0-	-1156	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
*08	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

03	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
*08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

03	2139	X	1132	-0-	-1007	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	1000	-0-	-1070	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	982	-0-	-128	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	999	-0-	-86	-0-	999	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

03	4092	X	3791	-0-	-301	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3494	-0-	-436	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	2498	-0-	-1749	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3424	-0-	-686	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3297	-0-	-950	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3210	-0-	-572	-0-	3210	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844 X	3189	-0-	-655	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
04	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
05	3596 X	1491	-0-	-2105	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
06	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
07	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
*08	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
04	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
05	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
07	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
*08	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	990 N	989	-0-	-1	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	4141	-0-	1041	1041	4141	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	4670	-0-	1670	2711	4670	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	4289	-0-	1189	3900	4289	3			N	-0-					-0-
*08	8001 X	4101	-0-	-3900	-0-	4101	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

03	5208 X	4678	-0-	-530	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
04	5040 X	4550	-0-	-490	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
05	5022 X	4611	-0-	-411	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
06	4530 X	4378	-0-	-152	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
07	4712 X	4384	-0-	-328	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
08	4712 X	4282	-0-	-430	-0-	4282	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
05	2387 N	2107	-0-	-280	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
06	2280 N	2093	-0-	-187	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
08	2108 N	1965	-0-	-143	-0-	1965	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

03	186 X	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3			N	-0-					-0-
06	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	3			N	-0-					-0-
07	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	3			N	-0-					-0-
*08	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	3481	-0-	481	481	3481	3			N	-0-					-0-
05	2889 N	2408	-0-	-481	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
06	1200 N	1026	-0-	-174	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	1240 X	1046	-0-	-194	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
08	1240 X	924	-0-	-316	-0-	924	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162 X	2683	-0-	-479	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
04	2940 X	2307	-0-	-633	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
05	3193 X	1367	-0-	-1826	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	3090 X	1269	-0-	-1821	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
07	3193 X	1339	-0-	-1854	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
08	2697 X	1323	-0-	-1374	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

03	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
04	3540 X	3461	-0-	-79	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
05	3658 X	3633	-0-	-25	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
06	3540 X	3457	-0-	-83	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
07	3658 X	3558	-0-	-100	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
08	3658 X	3532	-0-	-126	-0-	3532	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

03	3658 X	2992	-0-	-666	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
04	3540 X	2738	-0-	-802	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
05	3658 X	2833	-0-	-825	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
06	3210 X	2676	-0-	-534	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
07	3317 X	2698	-0-	-619	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
08	3007 X	2655	-0-	-352	-0-	2655	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

03	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	3			N	-0-					-0-
04	7860 X	7275	-0-	-585	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
05	8184 X	7501	-0-	-683	-0-	7501	3			N	-0-					-0-
06	7920 X	6839	-0-	-1081	-0-	6839	3			N	-0-					-0-
07	8184 X	7107	-0-	-1077	-0-	7107	3			N	-0-					-0-
08	8153 X	6809	-0-	-1344	-0-	6809	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

03	6324 X	5355	-0-	-969	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
04	6060 X	5352	-0-	-708	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
05	5952 X	5386	-0-	-566	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
06	5580 X	5255	-0-	-325	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
07	5580 X	5457	-0-	-123	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
08	5518 X	5042	-0-	-476	-0-	5042	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

03	7719 X	6971	-0-	-748	-0-	6971	3			N	-0-					-0-
04	7350 X	7257	-0-	-93	-0-	7257	3			N	-0-					-0-
05	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	3			N	-0-					-0-
06	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	3			N	-0-					-0-
07	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	3			N	-0-					-0-
08	8711 X	8273	-0-	-438	-0-	8273	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

03	341 X	213	-0-	-128	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	330 X	201	-0-	-129	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	341 X	212	-0-	-129	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	270 X	191	-0-	-79	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	217 X	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	217 X	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588 X	4158	-0-	-430	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
04	4380 X	3869	-0-	-511	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
05	4309 X	4146	-0-	-163	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
06	4050 X	3849	-0-	-201	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
07	4185 X	4036	-0-	-149	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
08	4154 X	3932	-0-	-222	-0-	3932	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

03	10013 X	8551	-0-	-1462	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
04	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	3			N	-0-					-0-
05	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	3			N	-0-					-0-
06	9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	3			N	-0-					-0-
07	10292 X	9705	-0-	-587	-0-	9705	3			N	-0-					-0-
08	10292 X	9426	-0-	-866	-0-	9426	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

03	3596 X	2923	-0-	-673	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
04	3480 X	2752	-0-	-728	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
05	3596 X	2830	-0-	-766	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
06	3240 X	2722	-0-	-518	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
07	2914 X	2857	-0-	-57	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
*08	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

03	2542 X	2461	-0-	-81	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
04	2460 X	2379	-0-	-81	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
05	2542 X	2327	-0-	-215	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
06	2460 X	2185	-0-	-275	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
07	2542 X	2166	-0-	-376	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
08	2449 X	1324	-0-	-1125	-0-	1324	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 247799 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10250 - 11697

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584

03	11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	11746	3			N	-0-					-0-
04	10710 X	8685	-0-	-2025	-0-	8685	3			N	-0-					-0-
05	11067 X	7538	-0-	-3529	-0-	7538	3			N	-0-					-0-
06	10710 X	7165	-0-	-3545	-0-	7165	3			N	-0-					-0-
07	11067 X	388	-0-	-10679	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	11067 X	133	-0-	-10934	-0-	133	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

03	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
04	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
05	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
06	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
07	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
*08	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 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
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
04	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
05	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
*08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 251347 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 11680

03	14B2	EXT	922	-0-	922	922	922	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	922					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	922					N	-0-					-0-
06	922	X	-0-	-0-	-922	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

03	3844	X	3708	-0-	-136	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3569	-0-	-91	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3467	-0-	-133	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	3603	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

03	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	3			N	-0-					-0-
04	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	3			N	-0-					-0-
05	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	3			N	-0-					-0-
06	8520	X	8297	-0-	-223	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	8473	-0-	-331	-0-	8473	3			N	-0-					-0-
08	8804	X	8595	-0-	-209	-0-	8595	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

03	651	N	444	-0-	-207	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

03	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
04	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
05	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
*08	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

03	3627	X	2814	-0-	-813	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2335	-0-	-1145	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2642	-0-	-954	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2248	-0-	-602	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2136	-0-	-685	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	1894	-0-	-927	-0-	1894	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457 X	1180	-0-	-277	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
04	1380 X	1157	-0-	-223	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
05	1302 X	1164	-0-	-138	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
06	1200 X	1026	-0-	-174	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	1240 X	1080	-0-	-160	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
08	1209 X	1018	-0-	-191	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

03	6851 X	6114	-0-	-737	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
04	6570 X	5763	-0-	-807	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
05	6479 X	6250	-0-	-229	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
06	6240 X	6093	-0-	-147	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
07	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3			N	-0-					-0-
08	6262 X	6067	-0-	-195	-0-	6067	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (PETTIT) 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, MAUDE WELL #: 8 C RRCID -> 108813 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8263 - 8268

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-

LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

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-

RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

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-

MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

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-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 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
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-

TRI-CITIES (RODESSA) 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 R RRCID -> 015747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7689 - 7734

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 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
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK) 91101 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 274105 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 8868

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TRI-CITIES, GU #1 WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672

03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-					-0-
04	270	N	111	-0-	-159	-0-	111	3		N	-0-					-0-
05	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	3		N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-					-0-
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-					-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

03	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3		N	-0-					52
04	420	N	106	-0-	-314	-0-	106	3		N	-0-					52
05	403	N	17	-0-	-386	-0-	17	3		N	-0-					52
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-					52
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-					52
*08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-					52

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-					-0-
05	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3		N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-					-0-
07	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3		N	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936

TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
*08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811

03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

03	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
04	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	2048	-0-	-52	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	2180	-0-	-21	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	2181	-0-	-20	-0-	2181	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817

03	4712	X	50	-0-	-4662	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	343	-0-	-3947	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2984	-0-	-457	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
*08	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 036140 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9042 - 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
03	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	3			N	-0-					-0-
04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	3			N	-0-					-0-
05	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	3			N	-0-					-0-
06	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	3			N	-0-					-0-
07	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9084	3			N	-0-					-0-
*08	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760

03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
*08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

03	8525	X	8070	-0-	-455	-0-	8070	3			N	-0-					-0-
04	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	3			N	-0-					-0-
05	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	4563	-0-	-3237	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	7638	-0-	-701	-0-	7638	3			N	-0-					-0-
08	8339	X	7752	-0-	-587	-0-	7752	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

03	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

03	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	717	-0-	-399	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	690	-0-	-390	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	707	-0-	-502	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 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
03	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	3			N	-0-					-0-
04	9840 X	8688	-0-	-1152	-0-	8688	3			N	-0-					-0-
05	10911 X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	3			N	-0-					-0-
06	9840 X	6865	-0-	-2975	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
07	10168 X	7665	-0-	-2503	-0-	7665	3			N	-0-					-0-
08	10168 X	8036	-0-	-2132	-0-	8036	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

03	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
04	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
05	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
06	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
07	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
*08	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

03	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
04	1530 N	1380	-0-	-150	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
07	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
08	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

03	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
05	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
06	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	3600	-0-	500	500	3600	3			N	-0-					-0-
*08	3100 N	3645	-0-	545	1045	3645	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629

03	6293 X	6127	-0-	-166	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
04	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
05	6138 X	5614	-0-	-524	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
06	5940 X	3906	-0-	-2034	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
07	6417 X	5131	-0-	-1286	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
08	6417 X	4755	-0-	-1662	-0-	4755	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 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
03	1643 X	1432	-0-	-211	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
04	1590 X	1216	-0-	-374	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
05	1643 X	1191	-0-	-452	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
06	1470 X	1143	-0-	-327	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
07	1519 X	1133	-0-	-386	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
08	1426 X	1022	-0-	-404	-0-	1022	3		N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

03	713 N	566	-0-	-147	-0-	566	3		N	-0-			-0-
04	630 N	546	-0-	-84	-0-	546	3		N	-0-			-0-
05	651 N	554	-0-	-97	-0-	554	3		N	-0-			-0-
06	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	3		N	-0-			-0-
07	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	3		N	-0-			-0-
08	558 N	501	-0-	-57	-0-	501	3		N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

03	992 X	921	-0-	-71	-0-	921	3		N	-0-			-0-
04	960 X	890	-0-	-70	-0-	890	3		N	-0-			-0-
05	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
06	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
07	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
08	1116 X	930	-0-	-186	-0-	930	3		N	-0-			-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-			-0-
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
*08	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3		N	-0-			-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

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-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 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
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1010	-0-	-354	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	999	-0-	-81	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 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
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 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
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	579	-0-	-475	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 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
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 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
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
07	868	N	725	-0-	-143	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 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
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3002	-0-	-238	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3058	-0-	-290	-0-	3058	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618

03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
04	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
*08	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	1240	-0-	-372	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 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
03	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
*08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 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
03	3317	X	2644	-0-	-673	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3084	-0-	-186	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
*08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 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
03	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
07	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
*08	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 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
03	713	N	-0-	-0-	-713	-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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 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
03	2511	X	2165	-0-	-346	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	2696	-0-	-1774	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	3123	-0-	-1496	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	3140	-0-	-1330	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	1886	-0-	-1121	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
*08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 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
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1405	-0-	-995	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1317	-0-	-791	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1590	-0-	-480	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
*08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 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
03	4402	X	4338	-0-	-64	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	2311	-0-	-1949	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3701	-0-	-701	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3327	-0-	-933	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
07	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
*08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

03	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	540	N	434	-0-	-106	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	806	N	462	-0-	-344	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	480	N	188	-0-	-292	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

03	2635	X	2152	-0-	-483	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2080	-0-	-260	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2159	-0-	-259	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	1893	-0-	-447	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	1784	-0-	-355	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
*08	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 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
03	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
04	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	1200	-0-	-30	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	1227	-0-	-44	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	1271	X	1194	-0-	-77	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

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-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

03	1581	X	1070	-0-	-511	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	644	-0-	-1246	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	270	-0-	-1683	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	30	-0-	-1860	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
*08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 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
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
*08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011

03	1612	N	1265	-0-	-347	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	978	-0-	-432	-0-	978	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1029	-0-	-459	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1043	-0-	-187	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

03	T. A.		1192	-0-	1192	1988	1192	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		1100	-0-	1100	3088	1100	3			N	-0-					-0-
05	4111	X	1023	-0-	-3088	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	3			N	-0-					-0-
08	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	3			N	-0-					-0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1479	-0-	-231	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1700	-0-	-310	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1505	-0-	-572	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1363	-0-	-647	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1511	-0-	-256	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
*08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	874	-0-	-326	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 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
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2253	-0-	-87	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2451	-0-	-122	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
*08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

03	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	3			N	-0-					-0-
04	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	3			N	-0-					-0-
05	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	3			N	-0-					-0-
06	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3			N	-0-					-0-
07	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	3			N	-0-					-0-
*08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

03	5549	X	4986	-0-	-563	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4771	-0-	-239	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	3846	-0-	-1269	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4791	-0-	-159	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4640	-0-	-475	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	3992	-0-	-999	-0-	3992	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

03	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	832	-0-	-377	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	630	N	410	-0-	-220	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	961	N	827	-0-	-134	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	837	N	634	-0-	-203	-0-	634	3			N	-0-					-0-

E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152

03	496	N	326	-0-	-170	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	330	N	134	-0-	-196	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY 841409
HARWELL GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 081730 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2958	R	1286	-0-	-1672	-0-	1219	2	67	9	Y	61	69	1			74
04	1320	#	1254	-0-	-66	-0-	1220	2	34	9	Y	31					105
05	1364	#	1131	-0-	-233	-0-	1072	2	59	9	Y	54					159
06	1320	#	924	-0-	-396	-0-	889	2	35	9	Y	32	84	1			107
07	1364	#	1192	-0-	-172	-0-	1150	2	42	9	Y	38					145
*08	1379	R	1379	-0-	-0-	-0-	1332	2	47	9	Y	43	93	1			95

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

03	3967	R	2150	-0-	-1817	-0-	2038	2	112	9	Y	102	115	1			108
04	1770	#	601	-0-	-1169	-0-	544	2	57	9	Y	52					160
05	1829	#	1254	-0-	-575	-0-	1188	2	66	9	Y	60					220
06	1770	#	880	-0-	-890	-0-	841	2	39	9	Y	35	93	1			162
07	1829	#	1151	-0-	-678	-0-	1111	2	40	9	Y	36					198
08	1705	#	1186	-0-	-519	-0-	1145	2	41	9	Y	37	90	1			145

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	50	2	3	9	Y	3	3	1			5
04	60	#	23	-0-	-37	-0-	22	2	1	9	Y	1					6
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	46	2	2	9	Y	2					8
06	60	#	32	-0-	-28	-0-	31	2	1	9	Y	1	4	1			5
07	62	#	30	-0-	-32	-0-	29	2	1	9	Y	1					6
08	62	#	51	-0-	-11	-0-	49	2	2	9	Y	2	2	1			6

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) 91237 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 173183 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8929 - 9202

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
LINDER WELL #: 1 RRCID -> 186462 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047

03	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1260	2	90	9	N	82					356
04	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	1148	2	100	9	N	91	189	1			258
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1163	2	89	9	N	81					339
06	1320	N	1146	-0-	-174	-0-	1052	2	94	9	N	85	185	1			239
07	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	983	2	81	9	N	74					313
*08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1279	2	83	9	N	75	187	1			201

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

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

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

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-

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

03	DLQ G-10	331	-0-	331	617	323	2	8	9	Y	7	7	1		116
04	DLQ G-10	141	-0-	141	758	140	2	1	9	Y	1	13	1		104
05	DLQ G-10	129	-0-	129	887	128	2	1	9	Y	1	12	1		93
06	1048 N	161	-0-	-887	-0-	160	2	1	9	Y	1	12	1		82
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1	12	1		71
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-	10	1		61

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

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-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

03	DLQ G-10	58	-0-	58	151	57	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
04	DLQ G-10	114	-0-	114	265	112	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
05	DLQ G-10	99	-0-	99	364	97	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
06	545 N	181	-0-	-364	-0-	178	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	117	2	2	9	Y	2	2	1		-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	30	-0-	30	173	29	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10	162	-0-	162	335	159	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	DLQ G-10	220	-0-	220	555	216	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	675 N	120	-0-	-555	-0-	118	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	128	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	270	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

03	88 X	10	-0-	-78	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

03	DLQ G-10	8	-0-	8	22	8	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	8	-0-	8	30	8	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	15	-0-	15	45	15	2			Y	-0-					-0-
06	58 N	13	-0-	-45	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

03	DLQ G-10	14	-0-	14	30	14	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	20	-0-	20	50	20	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	7	-0-	7	57	7	2			Y	-0-					-0-
06	64 N	7	-0-	-57	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	203	-0-	203	451	199	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10	249	-0-	249	700	243	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	DLQ G-10	242	-0-	242	942	236	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	1178 N	236	-0-	-942	-0-	230	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	249	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	353	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

03	DLQ G-10	1020	-0-	1020	2113	997	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	DLQ G-10	1100	-0-	1100	3213	1076	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	DLQ G-10	1004	-0-	1004	4217	982	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	3000 N	959	-0-	-2041	2176	937	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3100 N	1050	-0-	-2050	126	1027	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
*08	1079 N	953	-0-	-126	-0-	934	2	19	9	Y	17	17	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

03	79 X	17	-0-	-62	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

03	DLQ G-10	1543	-0-	1543	2920	1509	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
04	DLQ G-10	1449	-0-	1449	4369	1417	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
05	DLQ G-10	1369	-0-	1369	5738	1339	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	3000 N	1601	-0-	-1399	4339	1566	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
07	3100 N	1322	-0-	-1778	2561	1293	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
*08	3100 N	1281	-0-	-1819	742	1256	2	25	9	Y	23	23	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

03	DLQ G-10	1337	-0-	1337	2264	1307	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	DLQ G-10	1521	-0-	1521	3785	1487	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	DLQ G-10	1303	-0-	1303	5088	1274	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3000 N	1105	-0-	-1895	3193	1081	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3100 N	1295	-0-	-1805	1388	1267	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
*08	2968 N	1580	-0-	-1388	-0-	1549	2	31	9	Y	28	28	1			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

03	DLQ G-10	11	-0-	11	17	11	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	12	-0-	12	29	12	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	20	-0-	20	49	20	2			Y	-0-					-0-
06	56 N	7	-0-	-49	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

03	DLQ G-10	1183	-0-	1183	2288	1158	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	DLQ G-10	659	-0-	659	2947	645	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	DLQ G-10	1436	-0-	1436	4383	1405	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
06	3000 N	1456	-0-	-1544	2839	1423	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
07	3100 N	878	-0-	-2222	617	859	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
*08	2177 N	1560	-0-	-617	-0-	1529	2	31	9	Y	28	28	1			-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

03	DLQ G-10	8	-0-	8	19	8	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	15	-0-	15	34	15	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4	-0-	4	38	4	2			Y	-0-					-0-
06	44 N	6	-0-	-38	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SWAIN, O.L. 11B WELL #: 7 RRCID -> 128566 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2510 - 2540

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN //CONT.// 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA //CONT.// 876520
SWAIN, O.L. 109 WELL #: 4 RRCID -> 199679 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN (AUSTIN CHALK) 93042 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SWAIN, W. F. 9 WELL #: 9 RRCID -> 199389 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2450 - 2575

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
08	806 N	782	-0-	-24	-0-	782	3			Y	-0-					-0-

VAN (PALUXY) 93042 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
BRAWNER, L. M. 10 WELL #: 20 RRCID -> 230443 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4162 - 4162

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-

VAN (RODESSA) 93042 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SVRUC UNIT WELL #: 2911 RRCID -> 218074 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4830 - 5030

03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	131	3	304	9	Y	276	276	0					29
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	201	3	365	9	Y	332	329	0	1	1			31
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	207	3	360	9	Y	327	330	0					28
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	197	3	329	9	Y	299	303	0	1	1			23
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	123	3	275	9	Y	250	248	0					25
*08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	29	3	320	9	Y	291	287	0					29

VAN, WEST (RODESSA) 93049 581 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
DEVINE, C. R., INC. 216778
PALMER-METCALF WELL #: 1 RRCID -> 149026 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6356 - 6361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

VAN, WEST (RODESSA -A-) 93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DEVINE, C. R., INC. 216778
CLARK, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 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
03	495 X	495	-0-	-0-	-0-	465	2	30	9	N	27	15	1			46
04	476 X	476	-0-	-0-	-0-	450	2	26	9	N	24					70
05	477 X	477	-0-	-0-	-0-	465	2	12	9	N	11					81
06	452 X	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	N	2	35	1			48
07	496 X	126	-0-	-370	-0-	124	2	2	9	N	2	13	1			37
08	496 X	92	-0-	-404	-0-	90	2	2	9	N	2					39

S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERBEEK (BOSSIER SAND) 93196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY 784548
VANDERBEEK, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 180707 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 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
03	744 N	348	-0-	-396	-0-	15	1	333	2	N	-0-					-0-
04	450 N	325	-0-	-125	-0-	12	1	313	2	N	-0-					-0-
05	651 N	242	-0-	-409	-0-	10	1	232	2	N	-0-					-0-
06	330 N	155	-0-	-175	-0-	7	1	148	2	N	-0-					-0-
07	341 N	174	-0-	-167	-0-	8	1	166	2	N	-0-					-0-
*08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	2	N	-0-					-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY 784548
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170942 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354

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

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 784548
VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12710 #	9662	-0-	-3048	-0-	9662	3			N	-0-					-0-
04	12120 #	10849	-0-	-1271	-0-	10849	3			N	-0-					-0-
05	12524 #	2874	-0-	-9650	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
06	17260 R	17260	-0-	-0-	-0-	17260	3			N	-0-					-0-
07	47783 R	47783	-0-	-0-	-0-	47783	3			N	-0-					-0-
*08	41147 R	41147	-0-	-0-	-0-	41147	3			N	-0-					-0-

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME) 93868 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
FROST WELL #: 2 RRCID -> 162561 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620

03	2077 N	1977	-0-	-100	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
04	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
05	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
07	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
*08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
HOLLAND-BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 131905 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

03	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6774	2	68	9	N	62					105
04	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6280	2	70	9	N	64					169
05	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	6614	2	85	9	N	77	186	1			60
06	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6215	2	52	9	N	47					107
07	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6398	2	12	9	N	11					118
*08	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6403	2	30	9	N	27					145

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					104
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					104
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 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
03	3689	X	2944	-0-	-745	-0-	527	1	2417	2	N	-0-					229
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	569	1	3089	2	N	-0-					229
05	4123	X	3762	-0-	-361	-0-	598	1	3139	2	N	23	182	1			70
							25	9									
06	3990	X	3474	-0-	-516	-0-	603	1	2843	2	N	25					95
							28	9									
07	4123	X	3511	-0-	-612	-0-	604	1	2881	2	N	24					119
							26	9									
08	3782	X	2615	-0-	-1167	-0-	500	1	2097	2	N	16					135
							18	9									

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 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
03	2232	X	1430	-0-	-802	-0-	253	1	1160	2	N	15					82
							17	9									
04	1800	X	1752	-0-	-48	-0-	271	1	1470	2	N	10					92
							11	9									
05	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	302	1	1588	2	N	17					109
							19	9									
06	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	297	1	1402	2	N	16					125
							18	9									
07	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	326	1	1555	2	N	17					142
							19	9									
*08	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	370	1	1549	2	N	12					154
							13	9									

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 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
03	124	X	41	-0-	-83	-0-	10	1	31	3	N	-0-					35
04	120	X	116	-0-	-4	-0-	35	1	81	3	N	-0-					35
05	155	X	68	-0-	-87	-0-	16	1	52	3	N	-0-					35
06	150	X	92	-0-	-58	-0-	21	1	71	3	N	-0-					35
07	155	X	44	-0-	-111	-0-	6	1	38	3	N	-0-					35
08	124	X	82	-0-	-42	-0-	16	1	66	3	N	-0-					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 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
03	124	X	39	-0-	-85	-0-	10	1	29	3	N	-0-					44
04	120	X	52	-0-	-68	-0-	16	1	36	3	N	-0-					44
05	124	X	42	-0-	-82	-0-	10	1	32	3	N	-0-					44
06	120	X	43	-0-	-77	-0-	10	1	33	3	N	-0-					44
07	124	X	26	-0-	-98	-0-	4	1	22	3	N	-0-					44
08	62	X	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	3	N	-0-					44

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 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
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4092	2	32	9	N	29					203
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3843	2	24	9	N	22	179	1			46
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3817	2	26	9	N	24					70
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3758	2	29	9	N	26					96
07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3625	2	21	9	N	19					115
*08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3859	2	25	9	N	23					138

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1897	2	31	9	N	28					199
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1817	2	23	9	N	21	179	1			41
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1795	2	26	9	N	24					65
06	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1775	2	24	9	N	22					87
07	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	1775	2	21	9	N	19					106
08	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	1680	2	23	9	N	21					127

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

03	2790	X	2676	-0-	-114	-0-	2656	3	20	9	N	18					104
04	2340	X	2274	-0-	-66	-0-	2255	3	19	9	N	17					121
05	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2274	3	20	9	N	18					139
06	2190	X	542	-0-	-1648	-0-	536	3	6	9	N	5					144
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					144
08	2666	X	217	-0-	-2449	-0-	217	3			N	-0-					144

WINKLER, S. (RODESSA) 98042 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177339 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	3	N	-0-					48
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	15	1	35	3	N	-0-					48
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	12	1	38	3	N	-0-					48
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	3	N	-0-					48
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	3	N	-0-					48
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	10	1	42	3	N	-0-					48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-